

ПРОЕКТ

Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП-38 ул. Пушкиных до ТП14, центральная часть г. Троицка.

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство двух новых кабельных линий по заявке на технологическое присоединение № тп/14-01-76 от 24.10.14 и техническим условиям №1309 от 16.07.2015 г. для электроснабжения новой ТП14 северной части г.Троицка.

Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП14 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки зданий социального назначения центральной части г. Троицка.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
2(АпвПуг-10-3х120), Лтр.=2х1 км	2016	2016

3. Технологическая и экономическая эффективность.

Питание ТП14 будет выполняться путем врезки в действующую кабельную линию двумя кабельными линиями марки АпвПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 1 км. Общая длина кабельных линий составляет 2,0км.

Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП14 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки жилых домов и объектов социального назначения центральной части г. Троицка. Проект позволит включить новую ТП14 центральной части г. Троицка в единую городскую сеть и обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения потребителей.

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRIK.RU

На № _____ № _____

27.02.2015. № 2/3-ТУ

**Технические условия на прокладку и монтаж КЛ-10кВ
от РП38, ул. Пушкиных до ТП 14, центральная часть г. Троицка.**

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж двух новых кабельных линий для электроснабжения новой ТП14 центральной части г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От разных секций шин РУ-10кВ РП38 до новой ТП14 центральной части г. Троицка проложить две КЛ-10кВ кабелем марки АПВПуг-10-3х120, длиной 1000 м каждая. 2. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемых КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриеляни

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РПЗ8 ул. Пушкиных до ТП14, центральная часть г. Троицка
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Цели проекта		Перечень
		Цели	Задачи	
1	Цели проекта			Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.
2	Задачи			Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП14 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки объектов социального назначения центральной части г. Троицка.
3	Описание проекта			Проект выполняется путем строительства новой кабельной линии марки АппПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Работы будут осуществляться подрядным способом.
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)		Результаты реализации этапов проекта
	Этап 1 Предпроектный и проектный	Начало	Окончание	
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектно документацию	2 квартал 2016г	2 квартал 2016г	
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	2 квартал 2016г	2 квартал 2016г	
	Этап 2 Организационный этап			
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы			
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г	
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г	

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	КЛ-10 кВ РП-38 - ТП-14 марки АппПуг-10-3х120			
2	показатели энергетической эффективности	кВт		2
	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности			

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объема финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение -план		Финансирование-план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости
	начало (дата)	окончание (дата)			
1 Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	3 квартал 2016 г	3 квартал 2016г	5,951 источник финансирования: за счет платы за технологическое присоединение	план	№ локальной сметы 14 ТСН-2001
2 Пусконаладочные работы, включение объекта	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г	0,400	4 квартал 2016г	январь 2015
ИТОГО					
			6,351		года

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки		Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб
			№	дата	стоимость договора, млн руб	Подразчик	
1 поставка оборудования проекта							
2 монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2016	подрядный	по 223-ФЗ				
		подрядный	по 223-ФЗ				

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1	Комплекс объектов на земельном участке	г. Москва, г. Троицк, ул. Индустриальная	150 кВт	1 точка присоединения
---	--	--	---------	-----------------------

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательств сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

	Кабельную линию 6 кВ «РП-38 (ф.7) – П1553» разрезать и завести на проектируемую ТП по схеме «заход-выход».			
--	--	--	--	--

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

К)

Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Л)

Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Правительством Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных

М)

рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся

Н)

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет мощность которых превышает 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая

О)

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П)

Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

Наименование стройки: **КЛ РП-38 - ТП14**
 Объект:

Локальная смета *п 14*
Локальная смета Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ.

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2015 года

Сметная стоимость **6 610,88 тыс.руб**
 Нормативная трудоемкость **3 573,18 чел.-ч**
 Сметная заработная плата **1 348,35 тыс.руб**

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая		Стоимость базовая		Цена		Стоимость	
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП		
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-51-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м3	7	2 042,62	14 298,34	40 863,51	286 044,58	40 863,51	286 044,58		
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-53-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м3	5,8	1 051,13	6 096,554	21 028,32	121 964,25	21 028,32	121 964,25		
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.47-29-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м2	5	486,15	2 430,75	7 792,98	38 964,92	7 792,98	38 964,92		
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИИ ДО 15 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 15.1-15-1; ЭММ: 8,19	м3	30	42,18	1 265,40	261,09	7 832,83	0,00	0,00		
4.1	Земля растительная	407-9090	м3	30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-58-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 12,11; ЗПМ: 16,03	100 м3	0,4	2 033,46	813,384	25 782,58	10 313,03	0,00	0,00		
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.22-57-2; ОЗП: 16,03; ЭММ: 4,31; МАТ: 3,09; ЗПМ: 16,03	м	200	2 055,304	411 060,80	9 156,08	1 831 215,80	0,00	0,00		
6.1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 ММ	2248110000	м	400	201,40	80 560,00	202,00	80 801,68	0,00	0,00		
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-74-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03	100 м	18	462,43	8 323,74	4 942,65	88 967,77	74,97	1 349,46	1 282,29	23 081,18

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-73-5; ОЗП: 16,03; ЭММ: 5,48; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03		100 м	18	921,72 234,27	16 590,96 4 216,86	8 003,46 4 006,96	144 062,25 72 125,22
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-75-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,45; ЗПМ: 16,03		100 м	18	403,36 73,61	7 260,48 1 324,98	4 374,41 1 259,03	78 739,33 22 662,47
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-80-5; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,81; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03		100 м	2	668,17 390,86	1 336,34 781,72	9 126,20 6 685,28	18 252,39 13 370,55
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-100-4; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,81; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03	соединение		5	438,63 429,33	2 193,15 2 146,65	7 249,62 7 205,62	36 248,08 36 028,11
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-101-3; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03	оконцевание		2	214,42 207,14	428,84 414,28	3 511,69 3 476,52	7 023,38 6 953,03
13	Кабель АПвПуг-10-3x120/35	ООО "ЦРВ Инвест"		М.	2000	839,70 0,00	1 679 400,00 0,00	839,70 0,00	1 679 400,00 0,00
14	Муфта соединительная ПСто-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11		шт.	5	4 590,00 0,00	22 950,00 0,00	4 590,00 0,00	22 950,00 0,00
15	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.		шт.	2	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00	3 470,00 0,00	6 940,00 0,00
16	Лента сигнальная	договорная		М.	1800	7,10 0,00	12 780,00 0,00	7,10 0,00	12 780,00 0,00
17	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040		МЗ	120	526,00 0,00	63 120,00 0,00	526,00 0,00	63 120,00 0,00

Итого по смете
Накладные расходы
Сметная прибыль
Итого
НДС 18%
ВСЕГО

4 539 688,29
562 765,35
279 537,45
5 381 991,09
968 758,40
6 350 749,49

Составил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

2. Новое строительство и расширение.
2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.3. Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП38 ул.Пушковых до ТП14, центральная часть г.Троицка
по состоянию на 01.04.2016 г.



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	май.16	июл.16		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	май.16	июл.16		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	май.16	июл.16		
1.6.	Разработка рабочей документации	май.16	июл.16		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	сен.16	ноя.16		
3.3.	Монтаж основного оборудования	окт.16	дек.16		
3.4.	Пусконаладочные работы	окт.16	дек.16		
3.5.	Завершение строительства	окт.16	дек.16		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.16	дек.16		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.16	дек.16		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.16	дек.16		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.16	дек.16		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Строительство ТП15.Южная часть г. Троицка

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство новой трансформаторной подстанции ТП15 проектируемой по заявке на технологическое присоединение № тп/15-02-03 от 04.12.15 и техническим условиям №1337 от 04.12.2015 г. с установкой двух силовых трансформаторов, мощностью по 400 кВА каждый. Проект позволит обеспечить электроэнергией перспективные нагрузки очистных сооружений г. Троицка.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
Трансформатор ТМГ-400-10/0,4 кВ – 2 шт.	2016	2016
КСО-203 – 7 шт.	2016	2016
ЩО-70 -5 шт.	2016	2016

3. Технологическая и экономическая эффективность.

В связи с отсутствием резервной мощности для нового технологического присоединения по заявке юридического лица присоединение 800кВА дополнительной мощности обеспечит электроснабжение перспективных нагрузок объектовой части г. Троицка.

Реализация проекта позволит повысить качество и надежность электроснабжения потребителей, а также увеличить полезный отпуск электрической энергии, что в дальнейшем снижает затраты на 1 кВт.ч. отпущенной электрической энергии.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк.
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____
На № _____
27.02.2015. № 2/4-ТУ

Технические условия на строительство ТП 15. Южная часть г. Троицка		
1	Вид строительства:	Строительство новой ТП 2х630 кВА для электроснабжения перспективных нагрузок жилых домов и зданий социального назначения южной части г. Троицка по заявкам на технологическое присоединение. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	<ol style="list-style-type: none"> 1. В центре нагрузок построить новую трансформаторную подстанцию ТП15с установкой двух силовых трансформаторов напряжением 10/0,4кВ единичной мощностью 630 кВА каждый. 2. РУ-10кВ укомплектовать ячейками КСО-203-7шт. Выполнить их монтаж, наладку и ошиновку. 3. РУ-0,4кВ укомплектовать ячейками ЩО-70 -9 шт. Выполнить их монтаж, наладку и ошиновку. 4. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП15 смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на выводах 0,4кВ силовых трансформаторов и всех отходящих линиях 0,4кВ. 5. Смонтировать и наладить Автоматизированную Систему Телемеханики (АСТ) в проектируемой ТП15. 6. В новой ТП15 выполнить монтаж и наладку устройств РЗА. 7. Подъезд к новой ТП15 предусмотреть с твердым покрытием. 8. Оформить кадастровый паспорт на земельный участок под строительство ТП15.
4	Согласование проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»
СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
Начальник ОСЭ

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин
И.М. Габриелянц



Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»

142190 Россия, г. Москва, г. Троицк, ул. Лесная, д. 6

Тел.: (495) 851-03-54

Факс: (495) 851-03-54

E-mail: trel@trtk.ru

Приложение №1 к договору № тп/15-02-03
О технологическом присоединении
от 4 декабря 2015 г.

Кому: Департамент строительства города
Москвы Мохову Ф.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 1337

Технические условия разработаны в целях присоединения к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» энергопринимающих устройств Заявителя, характеризующихся следующими признаками:

Максимальная мощность:

Вновь присоединяемая максимальная мощность (дополнительная)	Максимальная мощность (с учетом существующей мощности)	Ранее присоединенная максимальная мощность (существующая)
356,4 кВт	356,4 кВт	0 кВт

Категория надежности: II

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующего объекта: Локальные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков.

расположенного по адресу: г. Москва, ГКУЗ г. Москвы «Детский кардиологический санаторий №20 «Красная Пахра», г. Троицк-1.

Источники питания:

- ПС 220кВ Лесная (№377) (сек. 1А фидер 14); (через существующие сети МУП «Троицкая электросеть»).
- ПС 220кВ Лесная (№377); (сек. 2Б фидер 29); (через существующие сети МУП «Троицкая электросеть»).

Уровень напряжения в точках присоединения к электрической сети: **0,4 кВ**

Точки присоединения: фидерные ячейки в РУ-0,4кВ проектируемой ТП.

1. Мероприятия, осуществляемые МУП «Троицкая электросеть»:

1.1. В центре нагрузок построить, смонтировать и наладить двухтрансформаторную подстанцию, с установкой двух силовых трансформаторов мощностью по 400 кВА каждый.

1.2. Проложить от РУ-10кВ ТП-537-10кВ до проектируемой ТП кабельную линию напряжением 10кВ марки АПвПуГ-10-3х120. В целях защиты кабельной линии до фактического присоединения (см. п.3.4) в РУ-10 кВ ТП-537 и проектируемой ТП выполнить концевые разделки на КЛ-10кВ, кабельные наконечники закоротить и заземлить.

1.3. Проложить от РУ-10кВ строящейся по ТУ № 1168 ТП на территории ДКС №20 до проектируемой ТП кабельную линию напряжением 10кВ марки АПвПуГ-10-3х120. В целях защиты кабельной линии до фактического присоединения (см. п.3.4) в РУ-10 кВ обеих ТП выполнить концевые разделки на КЛ-10кВ, кабельные наконечники закоротить и заземлить.

1.4. Смонтировать и наладить Автоматизированную Систему Телемеханики (АСТ) в проектируемой ТП.

1.5. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на выводах 0,4кВ силовых трансформаторов.

1.6. Оформить кадастровые паспорта на земельный участок под строительство проектируемой ТП и прокладку кабельных линий напряжением 10кВ.

2. Мероприятия, осуществляемые Заявителем:

2.1. От РУ-0,4кВ проектируемой ТП до ВРУ-0,4 кВ строящегося объекта проложить питающие кабельные линии достаточного сечения. Марку, сечение и способ прокладки определить проектом.

2.2. Кабельные линии, питающие объект, в РУ-0,4кВ новой ТП оконцевать и завести под контактные зажимы защитных отключающих аппаратов фидерных ячеек (при фиксации коммутационного аппарата в положении «отключено»).

2.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на всех отходящих линиях 0,4кВ.

2.4. Сеть наружного освещения прилегающей территории строящегося объекта выполнить с применением энергосберегающих технологий и материалов. Питание и управление сетью наружного освещения (н/о) – от ВРУ-0,4кВ строящегося объекта.

2.5. Выделить земельные участки под строительство проектируемой ТП и прокладку кабельных линий напряжением 10кВ для запитки проектируемой ТП по сети 10кВ.

2.6. В проекте определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 0,4кВ ТП-10/0,4кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi \leq 0,35$).

2.7. При наличии у Заявителя приемников электроэнергии с высокой чувствительностью к изменениям показателей качества электроэнергии, в проекте электроснабжения предусмотреть мероприятия по дополнительной защите данного оборудования.

2.8. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ Р54149-2010.

2.9. Для использования автономных резервных источников электропитания получить специальный Акт допуска в Центральном управлении Ростехнадзора, без которого использование этого типа оборудования запрещено.

2.10. Выполнить электромонтажные работы и приемо-сдаточные испытания в соответствии с согласованным проектом, ПУЭ и ПТЭЭ.

Указанные мероприятия по технологическому присоединению электроустановок к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» выполняются Заявителем в установленном порядке с привлечением организации, имеющей разрешение на выполнение этих работ.

3. Общие требования:

3.1. После выполнения технических условий и обязательств по договору на технологическое присоединение с участием Заявителя проводится осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств с оформлением соответствующего акта. МУП «Троицкая электросеть» оформляет акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акт о технологическом присоединении энергопринимающих устройств.

3.2. Для обеспечения безопасности электроснабжения МУП «Троицкая электросеть» и Заявителю необходимо разработать проект электроустановки на основании настоящих технических условий, ПУЭ, ПТЭЭ и согласовать проект:

- с МУП «Троицкая электросеть», в части соответствия проекта настоящим техническим условиям;

- с ОСЭ МУП «Троицкая электросеть» в части учёта электрической энергии;

- с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по г. Москве;

- и другими заинтересованными организациями.

3.3. Подача напряжения Заявителю производится после оформления договора электроснабжения с ОСЭ МУП «Троицкая электросеть»

3.4. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии МУП «Троицкая электросеть», представителя ОАО «МОЭСК» и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов заявителя и служебной записки энергосбытовой компании.

Технические условия действительны в течение трех лет.

При невыполнении Заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения, МУП «Троицкая электросеть» по обращению заявителя вправе продлить срок действия (до 5 лет) ранее выданных технических условий.

При изменении условий технологического присоединения по окончании срока действия технических условий МУП «Троицкая электросеть» вправе выдать Заявителю новые технические условия, учитывающие выполненные ранее выданными техническими условиями мероприятия. В этом случае выдача новых технических условий не влечет за собой недействительность договора при условии согласования сроков выполнения сторонами мероприятий по технологическому присоединению.

Директор
МУП «Троицкая электросеть»


А.П.Воробьева

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»
/ Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

В.М. Паршутин

Н.М. Габриелянц



Получено 24.02.15 Шевченко А.Н. 
8.926 060 04 35

Ввод № 71/15-01-03
30. 01 15 г. *[подпись]*

Заявка

Главному инженеру
МУП «Троицкая электросеть»
В. М. Паршугину

Департамент строительства г. Москвы просит Вас решить
(наименование юридического лица, ИП)

Полное наименование	Департамент строительства города Москвы (Департамент финансов города Москвы л/с 0380611000451092)
Юридический адрес	107031 г. Москва, ул. Б. Дмитровка, д. 16, стр. 2
Почтовый адрес	107031 г. Москва, ул. Б. Дмитровка, д. 16, стр. 2
Номер записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП	
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП	
ИНН	7707639796
КПП	770701001
Банк	Отделение 1 г. Москва
Расчетный счет	40201810200000000001
Корр. Счет	
БИК	044583001
ОКПО	83111926
ОГРН	1077760867304
Телефон/факс	
ОКВЭД (с расшифровкой)	

вопрос возможности присоединения к электрической сети МУП «Троицкая электросеть»
напряжением 0,4кВ;

энергопринимающих устройств характеризующихся следующими признаками:

максимальная мощность 356,4 кВт;

(указать максимальную мощность отдельно для каждой точки присоединения)

установленная трансформаторная мощность _____ кВА

единовременная нагрузка _____ кВА

категория надежности II (вторая)

величина аварийной брони _____

присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующего
объекта: Локальные очистные сооружения хозяйственно бытовых стоков.

(наименование объекта для присоединения)

расположенного по адресу: ГКУЗ г. Москвы «Детский кардиологический санаторий №20
«Красная Пахра», г. Троицк-1.

Количество точек присоединения по проекту

(с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств)

Причина обращения новое строительство

(заключение договора, увеличение мощности, изменение категории надежности, новое строительство и др.)

Сроки проектирования и предполагаемый срок ввода объекта и заявленной мощности 2015 -

2016 г.

(если мощность вводится поочередно, указать срок и величину мощности, категория надежности для каждой очереди)

Характер нагрузки производственной бытовой

(вид производственной деятельности, величина технологической и аварийной брони)

Подпись заявителя (для юр. лиц с указанием должности):

[подпись] /Мохов Ф.В. /

доверенность от 11.11.13. № ДС-11-9153 13

М.П. (для юр. лиц)

Контактное лицо (Ф.И.О.) Мозвченко Антон

тел.: 8 926 596 37 29

номер и дата доверенности _____



ТУ № 1337
71/15-01-02

[подпись]

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство ТП15. Южная часть г.Троицка
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	Срок реализации (квартал, год)		Результаты реализации этапов проекта
			Начало	Окончание	
1	Цели проекта	Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.			
2	Задачи	В связи с отсутствием резервной мощности для нового технологического присоединения по заявке юридического лица присоединение 800 кВА дополнительной мощности обеспечит электроснабжение перспективных нагрузок объектов южной части г. Троицка. Реализация проекта позволит повысить технологическое присоединение объекта социального назначения, а также увеличить полезный отпуск электрической энергии, что в дальнейшем снижает затраты на 1 кВт.ч. отпущенной электрической энергии.			
3	Описание проекта	Проект выполняется путем строительства новой трансформаторной подстанции ТП15, проектируемой по заявке на технологическое присоединение № тп/15-01-03 от 30.01.15 и техническим условиям №1337 от 04.12.2015 г. с установкой в ней двух силовых трансформаторов, мощностью по 400 кВА каждый. Работы будут осуществляться подрядным способом.			
4	Этапы проекта и сроки выполнения работ				
	Этап 1 Предпроектный и проектный				
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию		2 квартал 2016г	2 квартал 2016г	
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации		2 квартал 2016г	2 квартал 2016г	
	Этап 2 Организационный этап				
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда		3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы				
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования		3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования		3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы		4 квартал 2016г	4 квартал 2016г	
Подэтап 3.5 Завершение строительства		4 квартал 2016г	4 квартал 2016г		

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед.измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	Трансформатор ТМГ-400-10/0,4 кВ	шт		2

1.2.	КСО-203		шт	7
1.3.	ЩО-70		шт	5
2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности		

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименование, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объем финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование - план, млн руб	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования
	начало (дата)	окончание (дата)			
1 Монтаж фундамента	3 квартал 2016	3 квартал 2016	0,558	план	15 ТСН-2001
2 Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г	5,708	4 квартал 2016г	январь 2016 года
3 Пусконаладочные работы, включение объекта	3 квартал 2016г	4 квартал 2016г	0,600		
ИТОГО			6,866		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации проекта	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
				№	Подрядчик	
1 поставка оборудования	проекта	подрядный	по 223-ФЗ	дата	Профинансировано, млн руб.	
2 монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2016	подрядный	по 223-ФЗ			

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1	Локальные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков	г. Москва, г. Троицк, ДКС №20 "Красная Пахра"	356,4 кВт	2 точки присоединения
---	---	---	-----------	-----------------------

- З)** Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
- И)** В центре нагрузок построить, смонтировать и наладить двухтрансформаторную подстанцию, с установкой двух силовых трансформаторов мощностью по 400 кВА каждый.
- Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
- Планируемая нагрузка составляет 356,4 кВт.
- К)** Информация о степени загрузки вводных объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации
- Информация будет представлена после ввода объекта строительства в эксплуатацию.
- Л)** Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
- Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов
- Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
- Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов
- Н)** Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межзональных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выработку мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.
- Инвестиционный проект не предусматривает мероприятия по строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.
- О)** Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
- Инвестиционный проект не предусматривается.
- Инвестиционный проект не предусматривается.

Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительства (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы."

II)

Наименование стройки: **ТП-15**
 Объект:

Локальная смета *к 15*
Локальная смета Строительство ТП15 южная часть г.Троицка

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 ремонт январь 2016 года

Сметная стоимость 5 818,49 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 1 054,71 чел.-ч
 Сметная заработная плата 252,93 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	ПОДСТАНЦИЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 10 КВ С ТРАНСФОРМАТОРОМ МОЩНОСТЬЮ: ДО 1000 КВА	4.8-25-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-25-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 8,1; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	модуль	3	847,71 480,82	2 543,13 1 442,46	11 581,94 8 796,22	34 745,81 26 388,67
2	ТРАНСФОРМАТОРЫ, АВТОТРАНСФОРМАТОРЫ И РЕАКТОРЫ, ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ, АВТОТРАНСФОРМАТОР ИЛИ МАСЛЯНЫЙ РЕАКТОР, МАССА: ДО 3 Т	4.8-42-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-42-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	шт.	2	1 076,60 348,31	2 153,20 696,62	11 691,60 6 137,58	23 383,20 12 275,15
3	ПРИБОРЫ И АППАРАТЫ, СНЯТЫЕ ПЕРЕД ТРАНСПОРТИРОВАНИЕМ, ПРИБОР ИЛИ АППАРАТ	4.8-242-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-242-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,31; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	шт.	31	13,74 13,39	425,94 415,09	238,29 235,95	7 387,08 7 314,31
4	КАБЕЛИ С КРЕПЛЕНИЕМ НАКЛАДНЫМИ СКОБАМИ, ПОЛОСКАМИ С УСТАНОВКОЙ ОТВЕТВИТЕЛЬНЫХ КОРОБОК, КАБЕЛЬ ДВУХ-ЧЕТЫРЕХЖИЛЬНЫЙ СЕЧЕНИЕМ ЖИЛЫ ДО 16 ММ2	4.8-164-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-164-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 6,41; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 м	1,35	837,63 558,55	1 130,8005 754,0425	11 392,43 9 842,21	15 379,78 13 286,99
5	РАЗВОДКА ПО УСТРОЙСТВАМ И ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЖИЛ КАБЕЛЕЙ ИЛИ ПРОВОДОВ ВНЕШНЕЙ СЕТИ К БЛОКАМ ЗАЖИМОВ И К ЗАЖИМАМ АППАРАТОВ И ПРИБОРОВ, УСТАНОВЛЕННЫХ НА УСТРОЙСТВАХ, КАБЕЛИ И ПРОВОДА СЕЧЕНИЕ ДО 10 ММ2	4.8-241-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-241-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 жил	1	277,25 200,85	277,25 200,85	3 957,24 3 539,18	3 957,24 3 539,18
6	РАЗВОДКА ПО УСТРОЙСТВАМ И ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЖИЛ КАБЕЛЕЙ ИЛИ ПРОВОДОВ ВНЕШНЕЙ СЕТИ К БЛОКАМ ЗАЖИМОВ И К ЗАЖИМАМ АППАРАТОВ И ПРИБОРОВ, УСТАНОВЛЕННЫХ НА УСТРОЙСТВАХ, КАБЕЛИ И ПРОВОДА СЕЧЕНИЕ ДО 120 ММ2	4.8-241-6 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-241-6; ОЗП: 16,83; ЭММ: 6,8; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 жил	0,12	1 370,03 816,79	164,4036 98,0148	17 038,75 14 392,67	2 044,65 1 727,12
7	ТРАНСФОРМАТОР ДВУХОБОМОТЧНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ, МОЩНОСТЬЮ МВА ДО 1,6	5.1-11-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-11-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	2	210,132 210,132	420,264 420,264	3 536,52 3 536,52	7 073,04 7 073,04

	2	3	4	5	6	7	8	9
8	<i>Поправка: 5.1/2</i> ТРАНСФОРМАТОР ВЫНОСНОЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ	5.1-17-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-17-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	42	22,44	942,48	377,67	15 861,94
					22,44	942,48	377,67	15 861,94
9	<i>Поправка: 5.1/2</i> ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ: С МАКСИМАЛЬНОЙ ТОКОВОЙ ЗАЩИТОЙ ПРЯМОГО ДЕЙСТВИЯ, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО: 1000	5.1-20-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	20	147,624	2 952,48	2 484,51	49 690,24
					147,624	2 952,48	2 484,51	49 690,24
10	<i>Поправка: 5.1/2</i> ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ: С МАКСИМАЛЬНОЙ ТОКОВОЙ ЗАЩИТОЙ ПРЯМОГО ДЕЙСТВИЯ, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО: 2000	5.1-20-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	3	177,156	531,468	2 981,54	8 944,61
					177,156	531,468	2 981,54	8 944,61
11	<i>Поправка: 5.1/2</i> РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ КВ, ДО: 20	5.1-23-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-23-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	1	103,932	103,932	1 749,18	1 749,18
					103,932	103,932	1 749,18	1 749,18
12	<i>Поправка: 5.1/2</i> ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ НАГРУЗКИ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ	5.1-26-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-26-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	7	155,892	1 091,244	2 623,66	18 365,64
					155,892	1 091,244	2 623,66	18 365,64
13	<i>Поправка: 5.1/2</i> УСТРОЙСТВО АВР СО СХЕМОЙ ВОССТАНОВЛЕНИЯ НАПРЯЖЕНИЯ	5.1-87-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-87-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	1	518,508	518,508	8 726,49	8 726,49
					518,508	518,508	8 726,49	8 726,49
14	<i>Поправка: 5.1/2</i> ДАТЧИКИ КОНТАКТНЫЕ МЕХАНИЧЕСКИЕ, ДАТЧИК С ЧИСЛОМ ЦЕПЕЙ УПРАВЛЕНИЯ ДО 5	5.1-138-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-138-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	4	132,924	531,696	2 237,11	8 948,44
					132,924	531,696	2 237,11	8 948,44
15	<i>Поправка: 5.1/2</i> ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ГРУППА УПРАВЛЕНИЯ РЕЛЕЙНО-КОНТАКТНАЯ С ОБЩИМ ЧИСЛОМ ВНЕШНИХ БЛОКИРОВОЧНЫХ СВЯЗЕЙ ДО 5	5.1-141-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-141-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	3	143,472	430,416	2 414,63	7 243,90
					143,472	430,416	2 414,63	7 243,90
16	<i>Поправка: 5.1/2</i> ИЗМЕРЕНИЕ СОПРОТИВЛЕНИЯ РАСТЕКАНИЮ ТОКА КОНТУРА С ДИАГОНАЛЬЮ ДО 20 М	5.1-151-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-151-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	измерение	2	34,188	68,376	575,39	1 150,77
					34,188	68,376	575,39	1 150,77
17	<i>Поправка: 5.1/2</i> ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ЦЕПИ МЕЖДУ ЗАЕМЛИТЕЛЯМИ И ЗАЕМЛЕННЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ	5.1-152-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-152-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	точка	100	2,844	284,40	47,86	4 786,45
					2,844	284,40	47,86	4 786,45
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
18	ЗАМЕР ПОЛНОГО СОПРОТИВЛЕНИЯ ЦЕПИ "ФАЗА-НУЛЬ"	5.1-154-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-154-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	токоприемн ик		6	18,996	113,976	319,70	1 918,22
						18,996	113,976	319,70	1 918,22
19	Поправка: 5.1/2 ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ	5.1-158-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	фазировка		1	18,512	18,512	311,56	311,56
						18,512	18,512	311,56	311,56
20	Поправка: 5.1/3 ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	фазировка		1	37,037	37,037	623,33	623,33
						37,037	37,037	623,33	623,33
21	Поправка: 5.1/3 ИЗМЕРЕНИЕ ТОКОВ УТЕЧКИ ИЛИ ПРОБИВНОГО НАПРЯЖЕНИЯ РАЗРЯДНИКА ИЛИ ТОКОВ УТЕЧКИ ОГРАНИЧИТЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЯ	5.1-161-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-161-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	измерение		6	37,037	222,222	623,33	3 740,00
						37,037	222,222	623,33	3 740,00
22	Поправка: 5.1/3 ИЗМЕРЕНИЕ СОПРОТИВЛЕНИЯ ИЗОЛЯЦИИ МЕГАОММЕТРОМ КАБЕЛЬНЫХ И ДРУГИХ ЛИНИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ УСТРОЙСТВАМ, ЩИТАМ, ШКАФАМ И КОММУТАЦИОННЫМ АППАРАТАМ	5.1-162-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-162-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	измерение		12	7,41	88,92	124,71	1 496,52
						7,41	88,92	124,71	1 496,52
23	Поправка: 5.1/3 ОБМОТКА ТРАНСФОРМАТОРА СИЛОВОГО	5.1-167-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-167-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание		4	59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
						59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
24	Поправка: 5.1/3 КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 10 КВ	5.1-175-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-175-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание		12	105,456	1 265,472	1 774,82	21 297,89
						105,456	1 265,472	1 774,82	21 297,89
25	Поправка: 5.1/3 ШИНЫ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ	5.1-168-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-168-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание		6	158,171	949,026	2 662,02	15 972,11
						158,171	949,026	2 662,02	15 972,11
26	Поправка: 5.1/3 Трнсформатор ТМГ 630-10/0,4	КТЦ 01/2012 500-9700-315	шт.		2	316 372,00	632 744,00	316 372,00	632 744,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
27	Трансформаторная подстанция 2КТПНу 630-10/0,4 проходная типа "Сендвич"	КТЦ 01/2012 500-9016-092	шт.		1	4 152 542,37	4 152 542,37	4 152 542,37	4 152 542,37
						0,00	0,00	0,00	0,00
28	Монтаж фундамента	Смета	шт.		1	472 733,50	472 733,50	472 733,50	472 733,50
						0,00	0,00	0,00	0,00

Итого по локальной смете: Строительство ТП15 южная часть г.Троицка

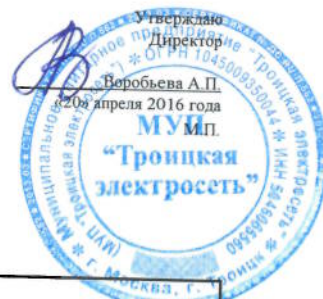
5 526 820,07
246 433,86

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

2. Новое строительство и расширение.
2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.4. Строительство ТП15. Южная часть г.Троицка

по состоянию на 01.04.2016 г.



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	май.16	июл.16		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	май.16	июл.16		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	май.16	июл.16		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	май.16	июл.16		
1.6.	Разработка рабочей документации	май.16	июл.16		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договорения к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	сен.16	ноя.16		
3.3.	Монтаж основного оборудования	окт.16	дек.16		
3.4.	Пусконаладочные работы	окт.16	дек.16		
3.5.	Завершение строительства	окт.16	дек.16		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.16	дек.16		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.16	дек.16		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.16	дек.16		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.16	дек.16		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП-41, мкрн «Солнечный», до ТП15 южная часть г. Троицка.

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство двух новых кабельных линий от разных секций РУ-10кВ РП-41 для электроснабжения новой ТП15, проектируемой по заявке на технологическое присоединение № тп/15-02-03 от 04.12.15 и техническим условиям №1337 от 04.12.2015 г. южной части г. Троицка.

Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП15 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки жилых домов и объектов социального назначения южной части г. Троицка.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
2(АпвПуг-10-3х120), Лтр.=2х1,0 км	2016	2016

3. Технологическая и экономическая эффективность.

Питание ТП15 будет выполняться от РУ-10кВ РП41 двумя кабельными линиями марки АпвПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 1,0 км. Общая длина кабельных линий составляет 2,0 км.

Проект позволит обеспечить бесперебойное и качественное электроснабжение потребителей, а также позволит использовать двухлучевую схему питания новой ТП15, в соответствии с требующейся заявителем II категории надежности электроснабжения.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____
На № _____

27.02.2015. № 2/5-ТУ

**Технические условия на прокладку и монтаж КЛ-10кВ
от РП-41, мкрн «Солнечный», до ТП 15, южная часть г. Троицка.**

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж двух новых кабельных линий для электроснабжения новой ТП15 южной части г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	1. От разных секций шин РУ-10кВ РП41 до новой ТП15 южной части г. Троицка проложить две КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120, длиной 1000 м каждая. 2. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемых КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП-41, мкрн "Солнечный" до ТП15, южная часть г. Троицка
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели проекта	Задачи
1	Цели проекта	Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.	
2	Задачи	Проект позволит запитать новую трансформаторную подстанцию ТП15 по сети напряжением 10кВ, что обеспечит электроэнергией перспективные нагрузки объектов социального назначения южной части г. Троицка.	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем строительства двух кабельных линий марки АлвПуг-10-3х120 с изоляцией из сшитого полиэтилена. Длина трассы каждой кабельной линии составляет 1,0 км. Общая длина кабельных линий составляет 2,0км. Работы будут осуществляться подрядным способом.	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
		Начало	Окончание
	Этап 1 Предпроектный и проектный		
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектно документацию	2 квартал 2016г	2 квартал 2016г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	2 квартал 2016г	2 квартал 2016г
4	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Доставка основного оборудования	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2016г	3 квартал 2016г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	2КЛ-10 кВ РП-41 - ТП-14 марки АлвПуг-10-3х120	км		2
2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности		

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проект инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительно-монтажным (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектам электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование-план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости
	начало (дата)	окончание (дата)			
1. Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	3 квартал 2016 г	3 квартал 2016г	5,977 за технологическое присоединение	план	16 ТСН-2001 январь 2015
2. Пусконаладочные работы, включение объекта	4 квартал 2016г	4 квартал 2016г	0,400	4 квартал 2016г	года
ИТОГО			6,377		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
				№	дата	
1. поставка оборудования	проект	подрядный	по 223-ФЗ	стоимость договора, млн руб.	Профиансировано, млн руб.	
2. монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2016	подрядный	по 223-ФЗ			

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергоспринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1. Локальные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков	г. Москва, г. Троицк, ДКС №20 "Красная Пахра"	356,4 кВт	2 точки присоединения
--	---	-----------	-----------------------

З) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Проложить от РУ-10кВ РП-41 до проектируемой ТП две кабельные линии напряжением 10кВ марки АПВПуГ-10-3х120

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

К) Информация о степени загрузки вводных после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил нелицензионного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил нелицензионного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил нелицензионного доступа к услугам по оказанию этих услуг, Правил нелицензионного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся

Н) в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Инвестиционный проект вышеуказанные мероприятия не предусматриваются.

П) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы.

Наименование стройки: **КЛ РП-41 - ТП15**
 Объект:

Локальная смета *№ 16*

"Локальная смета Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП-41 микр. ""Солнечный"" до ТП15 южная часть"

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2015 года

Сметная стоимость 6 632,74 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 3 609,64 чел.-ч
 Сметная заработная плата 1 355,56 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-51-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м3	7	2 042,62	14 298,34	40 863,51	286 044,58
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-53-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м3	5,8	1 051,13	6 096,554	21 028,32	121 964,25
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.47-29-1; ОЗП: 16,03; ЗПМ: 16,03	100 м2	5	486,15	2 430,75	7 792,98	38 964,92
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 15 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 15.1-15-1; ЭММ: 6,19	м3	30	42,18	1 265,40	261,09	7 832,83
4.1	Земля растительная	407-9090	м3	30	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.1-58-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 12,11; ЗПМ: 16,03	100 м3	0,4	2 033,46	813,384	25 782,58	10 313,03
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 3.22-57-2; ОЗП: 16,03; ЭММ: 4,31; МАТ: 3,09; ЗПМ: 16,03	м	200	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 ММ	2248110000	м	400	201,40	80 560,00	202,00	80 801,68
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-74-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03	100 м	18	462,43	8 323,74	4 942,65	88 967,77
					74,97	1 349,46	1 282,29	23 081,18

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-73-5; ОЗП: 16,03; ЭММ: 5,48; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03		100 м	18	921,72	16 590,96	8 003,46	144 062,25
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-75-1; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,45; ЗПМ: 16,03		100 м	18	234,27	4 216,86	4 006,96	72 125,22
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-80-5; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,81; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03		100 м	18	403,36	7 260,48	4 374,41	78 739,33
11	МУФТЫ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАННОЙ КОНСТРУКЦИИ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ В КЛИМАТИЧЕСКОМ ИСПОЛНЕНИИ У-2 И УХЛ-2,5, СЕЧЕНИЕ: ДО 185 ММ2	4.8-100-4 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-100-4; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,81; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03		100 м	2	668,17	1 336,34	9 126,20	18 252,39
12	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ2	4.8-101-3 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-101-3; ОЗП: 16,03; ЭММ: 8,86; МАТ: 4,56; ЗПМ: 16,03	соединение		6	438,63	2 631,78	7 249,62	43 497,70
13	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"			6	429,33	2 575,98	7 205,62	43 233,73
14	Муфта соединительная ПСт-10-240	Товарная накладная №5346 от 28.11.11	оконцевание		2	214,42	428,84	3 511,69	7 023,38
15	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.		М.	2000	207,14	414,28	3 476,52	6 953,03
16	Лента сигнальная	договорная		шт.	6	839,70	1 679 400,00	839,70	1 679 400,00
17	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040		шт.	6	0,00	0,00	0,00	0,00
				шт.	2	4 590,00	27 540,00	4 590,00	27 540,00
				шт.	2	3 470,00	6 940,00	3 470,00	6 940,00
				М.	1800	0,00	0,00	0,00	0,00
				МЗ	120	7,10	12 780,00	7,10	12 780,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
						526,00	63 120,00	526,00	63 120,00
						0,00	0,00	0,00	0,00

Итого по смете
Накладные расходы 4 551 527,91
Сметная прибыль 569 466,58
Итого 282 852,04
НДС 18% 5 403 846,53
ВСЕГО 972 692,38
6 376 538,91

Составил А.А. Трофимов
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил И.И. Иванов
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

ПРОЕКТ

Строительство двух питающих КЛ ТП526-ТП507

1. Цели и задачи

Целью данного проекта является прокладка и монтаж двух кабельных линий 10 кВ марки АпвПуг-10-3х120/35. Кабель марки ААБ-10-3х120(год ввода в эксплуатацию 1989) имеет по всей длине дефекты(разрушение броневое и джутового покрытия), приводящие к снижению надежности электроснабжения потребителей г. Троицка.

Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода.

2. Инженерно-техническое описание

Проектом предусматривается прокладка двух кабельных линий 10 кВ марки АП-вПуг-10-3х120/35, а именно от ТП-526 до ТП-507 протяженностью 0,300 км каждая.

Прокладка новых кабельных линий будет осуществляться параллельно старым кабельным линиям марки АСБ-10- 3х120.

№ п/п	Наименование		Год планируемого ввода	
	До реконструкции	После реконструкции	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
1	Замена оборудования			
	2 КЛ ТП526-ТП507, АСБ-10-3х120	2 КЛ от ТП526 до ТП507, АпвПуг-10-3х120/35 длиной 2х0,300км	2017	2018

3. Сравнительный анализ

Прокладка и монтаж кабельных линий 10 кВ в рамках развития города является безальтернативным способом решения данной проблемы.

4. Техническая осуществимость проекта

Работы будут осуществляться подрядным способом.

5. Технологическая и экономическая эффективность

Прокладка новых кабельных линий 10 кВ позволит увеличить пропускную способность сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии.

Проект позволит решить социальную проблему г. Троицка, удовлетворить спрос населения в подключении современных бытовых приборов, заложит перспективу расширения сетей 10 кВ.

УТВЕРЖДАЮ
 Директор МУП "Троицкая электросеть"
 А.П.Воробьева

2014 год

АКТ №

обследования от 24.01.2014г.

(дефектов, а также работ, необходимых для восстановления объекта)

Диспетчерск.наимен.объекта

КЛ ТП-526 - ТП-507

(Напряжение,кВ)

10

Место расположения

г. Троицк Микрорайон В

Дата последнего ремонта (испытания)

По состоянию на

Инвентарн. номер	Протяже-ть. (м)	Год ввода	Балансовая ст-ть	Остаточная ст-ть	В том числе, материалы и электрооборудование				
					муфты (шт)	кабель(марка)	РУ-10кВ	РУ-0,4кВ	тран-р
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13064а	2х300	1989				ААБ-3х120			

Обследованием установлено:

Характер повреждений	При контрольных вскрытиях кабеля выявлено:		
	1. Разрушены броневое и джутовое покрытие кабеля.		
	2. Оболочка кабеля частично разрушена и при ремонтах не может быть обеспечено качественное соединение с "землей".		
Наименование работ по восстановлению (предложения комиссии)	Перечень материалов для ремонта		
	Наименование(марка,тип)	Ед.изм.	Кол-во
Привести перекладку кабеля по существующей трассе.	1. Кабель АПвПуг -10-3х120/35	м	600
	2. Муфта СТгп-10-70/120	шт.	2
	3. Муфта кон-я ПКВгп-10-70/120	шт.	4
Примечания	1. Выявленные диффекты на кабеле а, так-же большие токи утечки значительно превышающие норму, что видно из протокола испытаний, указывают на то что дальнейшая эксплуатация кабеля приведет к снижению надежности электроснабжения потребителей.		
ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИССИИ: ХАРАКТЕР РАБОТ ОТНОСИТСЯ К	ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ	РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ

Приложение:

Протокол испытаний

от МУП "Троицкая электросеть"
 Председатель Гл.инженер

Члены комиссии: Нач.уч-ка эксплуат.

Начальник ПТО

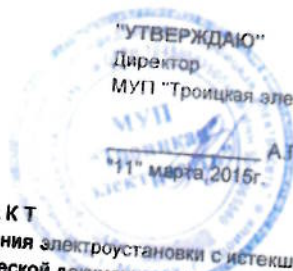
Мастер

В.М.Паршутин

В.М.Хромов

Р.Н.Крохун

А.В.Боровиков



"УТВЕРЖДАЮ"
Директор
МУП "Троицкая электросеть"
А.П. Воробьева
"11" марта 2015г.

А К Т
технического освидетельствования электроустановки с истекшим установленным нормативно-технической документацией сроком службы.

Наименование предприятия: МУП "Троицкая электросеть" г. Троицк
Состав комиссии:

Председатель:	Главный инженер МУП "Троицкая электросеть"	Паршутин В.М.
Члены комиссии:	Начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть"	Хромов В.М.
	Начальник ПТО МУП "Троицкая электросеть"	Крохун Р.Н.
	Генеральный директор ООО "ТСГ-ТРЕЙД"	Софронов А.Г.
	Государственный инспектор отдела по надзору за энергоснабжающими организациями и гидротехническими сооружениями МТУ Ростехнадзора	Жмыльков Е.В.
	17 февраля 2014г.	

Дата составления Акта:

- Общие сведения об электроустановке.
Полное наименование: силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-526 (ф.13) до ТП-507
Принадлежность: МУП "Троицкая электросеть".
Адрес: Москва, г. Троицк
Руководитель эксплуатирующего подразделения, телефон, адрес:
начальник участка эксплуатации МУП "Троицкая электросеть" Хромов В.М. 8 (495)851-03-54
Характеристика эл-ки: Кабель марки ААБ-10 кВ, сечением 3х120 мм², длина 270м; в эксплуатации с 1989г.
Режим работы оборудования: нагрузка - 14% от номинальной в зимнее время и 13% в летнее время.
Техническое состояние электроустановки: удовлетворительное.
- Сведения о нормативно-техническом обеспечении проводимых работ в рамках Программы по техническому освидетельствованию.
Эксплуатационная документация, документация по проведению капитального и текущего ремонтов, планово-предупредительных работ, отчёты о проведении испытаний, сведения об авариях, отключениях и инцидентах.
- Группы в соответствии с программой ТО.
Сетевое электрооборудование до 45 лет с нормальным режимом работы.
- Рекомендации по дальнейшей эксплуатации в соответствии с индивидуальной программой по ТО.
силовая кабельная линия 10 кВ от ТП-526 (ф.13) до ТП-507 пригодна к эксплуатации на данный момент, но не гарантирует безаварийной работы
- Заключение комиссии по допуску к эксплуатации.
Всвязи с несоответствием технических характеристик кабельной линии нормативным характеристикам - на основании акта обследования - требуется замена линии.

Срок очередного технического освидетельствования: 2018г.

Председатель:		Паршутин В.М.
Члены комиссии:		Хромов В.М.
		Крохун Р.Н.
		Софронов А.Г.
		Жмыльков Е.В.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

№ _____
На № _____

27.02.2015. № 2/8-ТУ

Технические условия на строительство двух питающих КЛ ТП526-ТП507

1	Вид строительства:	Прокладка и монтаж двух кабельных линий 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35 с целью повышения надежности электроснабжения потребителей г. Троицка. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	<ol style="list-style-type: none">1. От разных секций шин РУ-10кВ ТП526 до РУ-10кВ ТП507 проложить две КЛ-10кВ кабелем марки АПвПуг-10-3х120/35 длиной по 300м каждая.2. Кабельные линии проложить параллельно трассе старых кабельных линий марки АСБ-10-3х120.3. Оформить землеотвод под трассу вновь прокладываемых КЛ-10кВ.
4	Согласование проекта	<ol style="list-style-type: none">1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями.2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»

А.П. Воробьева

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»

В.М. Паршутин

Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

Н.М. Габриелянц

ПАСПОРТ
инвестиционного проекта

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство двух питающих КЛ ТП526-ТП507
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Реконструкция существующего оборудования
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Перечень	
		Цели проекта	Задачи
1	Цели проекта	Цели данного проекта являются: замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
2	Задачи	Реализация проекта улучшит качество электроэнергии, повысит надежность электроснабжения потребителей, обеспечит безаварийное прохождение пиковых нагрузок осенне-зимнего периода	
3	Описание проекта	Проект выполняется путем прокладки двух новых кабельных линий 10 кВ марки АПвПуг-10-3х120/35, а именно от ТП-526 до ТП-507 протяженностью 0,300 км каждая. Прокладка новых кабельных линий будет осуществляться параллельно старым кабельным линиям марки АСБ-10-3х120. Работы будут осуществляться подрядным способом.	
	Этапы проекта и сроки выполнения работ	Срок реализации (квартал, год)	
	Этап 1 Препроектный и проектный	Начало	Окончание
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектно документацию	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г
	Этап 2 Организационный этап		
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	1 квартал 2018г	1 квартал 2018г
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы		
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	2 квартал 2018г	2 квартал 2018г
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Подэтап 3.5 Завершение строительства	3 квартал 2018г	3 квартал 2018г
	Результаты реализации этапов проекта		

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед. измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			
1.1.	2 КЛ ТП-526 – ТП-507. АСБ-10-3х140	км	0,6	
1.2.	2 КЛ ТП-526 – ТП-507. АПвПуг-10-3х120/35	км		0,6

2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности
---	---	--

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объема финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

	Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование - план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости	
		начало (дата)	окончание (дата)			№ локальной сметы	Способ формирования сметы
1	Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	1 квартал 2017 г	3 квартал 2017 г	1,311	план	17	ТСН-2001
2	Пусконаладочные работы, включение объекта	3 квартал 2018 г	3 квартал 2018 г	0,622	3 квартал 2018 г		январь 2016 года
ИТОГО				1,933			

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

	Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор			Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн. руб.
					№	дата	Проф. финансировано, млн. руб.	
1	поставка оборудования	проекта	подрядный	по 223-ФЗ				
2	монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2017-2018	подрядный	по 223-ФЗ				

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

З) Информация об определенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

Инвестиционный проект не предусматривает заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Наименование стройки: **ТП-526 - ТП-507**

Объект:

Локальная смета *к 17*
Строительство двух питающих КЛ ТП-526 - ТП-507

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2016 года

Сметная стоимость 1 637,45 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 1 191,54 чел.-ч
 Сметная заработная плата 415,80 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость	
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	РАЗРАБОТКА ГРУНТА ВРУЧНУЮ В ТРАНШЕЯХ ГЛУБИНОЙ ДО 2 М БЕЗ КРЕПЛЕНИЙ С ОТКОСАМИ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-51-1		100 м3	2	2 042,62	4 085,24	42 902,87	85 805,73
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-51-1				2 042,62	4 085,24	42 902,87	85 805,73
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
2	ЗАСЫПКА ВРУЧНУЮ ТРАНШЕЙ, ПАЗУХ КОТЛОВАНОВ И ЯМ ГРУППА ГРУНТОВ 1-3	3.1-53-1		100 м3	2,6	1 051,13	2 732,938	22 077,77	57 402,19
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-53-1				1 051,13	2 732,938	22 077,77	57 402,19
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
3	ПОДГОТОВКА ПОЧВЫ ПОД ЦВЕТНИКИ ТОЛЩИНОЙ СЛОЯ НАСЫПКИ 20 СМ	3.47-29-1		100 м2	2	486,15	972,30	8 181,91	16 363,81
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.47-29-1				486,15	972,30	8 181,91	16 363,81
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
4	ПЕРЕВОЗКА ГРУНТА ИЗ-ПОД ЗДАНИЙ И КОММУНИКАЦИЙ НА РАССТОЯНИЕ 16 КМ АВТОСАМОСВАЛАМИ ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬЮ ДО 16Т, ПЕРЕВОЗКА ДО 15 КМ	15.1-15-1		м3	15	42,18	632,70	273,75	4 106,22
	Кoeff. пересчёта: пункт	15.1-15-1				0,00	0,00	0,00	0,00
	Кoeff. к эксплуатации машин		6,49						
4,1	Земля растительная	407-9090		м3	11,25	135,60	1 525,50	135,60	1 525,50
						0,00	0,00	0,00	0,00
5	ВОДООТЛИВ ИЗ ТРАНШЕЙ	3.1-58-1		100 м3	0,2	3 231,76	646,352	48 494,60	9 698,92
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.1-58-1				1 198,30	239,66	21 115,25	4 223,05
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		12,86						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
6	БЕСТРАНШЕЙНАЯ ПРОКЛАДКА ФУТЛЯРА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ УСТАНОВКАМИ ГОРИЗОНТАЛЬНО-НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ ТЯГОВЫМ УСИЛИЕМ ДО 12 Т ДИАМЕТРОМ 110 ММ	3.22-57-2		м	50	2 055,304	102 765,20	9 817,27	490 863,27
	Кoeff. пересчёта: пункт	3.22-57-2				0,00	0,00	0,00	0,00
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		4,4						
	Кoeff. к материалам		5,53						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						
	Поправка: 4/3								
6,1	ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА 110 мм	2248110000		м	100	201,40	20 140,00	202,00	20 200,42
						0,00	0,00	0,00	0,00
7	УСТРОЙСТВО ПОСТЕЛИ: ПРИ ОДНОМ КАБЕЛЕ В ТРАНШЕЕ	4.8-74-1		100 м	5	462,43	2 312,15	5 072,77	25 363,87
	Кoeff. пересчёта: пункт	4.8-74-1				74,97	374,85	1 346,28	6 731,41
	Кoeff. к ОЗП		16,83						
	Кoeff. к эксплуатации машин		9,02						
	Кoeff. к материалам		4,68						
	Кoeff. к ЗПМ		16,83						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ГОТОВЫХ ТРАНШЕЯХ БЕЗ ПОКРЫТИЙ, КАБЕЛЬ МАССОЙ: ДО 9 КГ	4.8-73-5		100 м	5	921,72	4 608,60	8 298,56	41 492,80
	Козфф. пересчёта: пункт	4.8-73-5				234,27	1 171,35	4 206,93	21 034,65
	Козфф. к ОЗП		16,83						
	Козфф. к эксплуатации машин		5,61						
	Козфф. к материалам		4,68						
	Козфф. к ЗПМ		16,83						
9	ПОКРЫТИЕ КАБЕЛЕЙ, ПРОЛОЖЕННЫХ В ТРАНШЕЕ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТОЙ	4.8-75-1		100 м	5	403,36	2 016,80	4 493,57	22 467,84
	Козфф. пересчёта: пункт	4.8-75-1				73,61	368,05	1 321,86	6 609,30
	Козфф. к ОЗП		16,83						
	Козфф. к эксплуатации машин		9,02						
	Козфф. к материалам		4,68						
	Козфф. к ЗПМ		16,83						
10	КАБЕЛИ ДО 35 КВ В ПРОЛОЖЕННЫХ ТРУБАХ, БЛОКАХ И КОРОБАХ, КАБЕЛЬ, МАССА 1 М: ДО 9 КГ	4.8-80-5		100 м	1	668,17	668,17	9 492,83	9 492,83
	Козфф. пересчёта: пункт	4.8-80-5				390,86	390,86	7 018,91	7 018,91
	Козфф. к ОЗП		16,83						
	Козфф. к эксплуатации машин		8,92						
	Козфф. к материалам		4,68						
	Козфф. к ЗПМ		16,83						
11	МУФТЫ КОНЦЕВЫЕ, МУФТА ДЛЯ 3-ЖИЛЬНОГО КАБЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ, СЕЧЕНИЕ: ДО 150 ММ ²	4.8-101-3		оконцевание	4	214,42	857,68	3 686,13	14 744,50
	Козфф. пересчёта: пункт	4.8-101-3				207,14	828,56	3 650,02	14 600,06
	Козфф. к ОЗП		16,83						
	Козфф. к эксплуатации машин		9,11						
	Козфф. к материалам		4,68						
	Козфф. к ЗПМ		16,83						
12	Кабель АПвПуг-10-3х120/35	ООО "ЦРВ Инвест"		М.	600	839,70	503 820,00	839,70	503 820,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
13	Муфта концевая ПКВт-10А-120	Товарная накладная №5346 от 28.11.11.		шт.	4	3 470,00	13 880,00	3 470,00	13 880,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
14	Лента сигнальная	договорная		М.	500	7,10	3 550,00	7,10	3 550,00
						0,00	0,00	0,00	0,00
15	Песок речной	КТЦ 01/2012 408-8040		МЗ	30	526,00	15 780,00	526,00	15 780,00
						0,00	0,00	0,00	0,00

Итого по локальной смете: Замена двух питающих КЛ-10 кВ

1 336 557,90
219 789,11

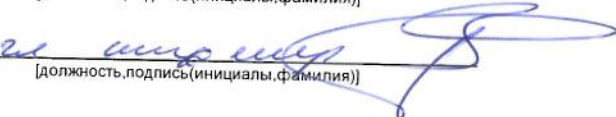
Итого по смете
Накладные расходы
Сметная прибыль
Итого
НДС 18%
ВСЕГО

1 336 557,90
201 917,46
98 972,56
1 637 447,92
294 740,63
1 932 188,55

Составил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил


[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта



2. Новое строительство и расширение.
2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.8. Строительство двух питающих КЛ ТП526-ТП507

по состоянию на 01.04.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.17	апр.17		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.17	апр.17		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	май.17	авг.17		
1.6.	Разработка рабочей документации	май.17	авг.17		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договоры)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	авг.17	окт.17		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	окт.17	дек.17		
3.3.	Монтаж основного оборудования	дек.17	ноял.18		
3.4.	Пусконаладочные работы	ноял.18	сен.18		
3.5.	Завершение строительства	ноял.18	сен.18		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.17	окт.18		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.17	дек.18		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.17	дек.18		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.17	дек.18		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

ПРОЕКТ

Строительство ТП17.

1. Цели и задачи.

Целью данного проекта является строительство новой трансформаторной подстанции ТП17 проектируемой по заявке на технологическое присоединение № тп/14-01-76 от 24.10.14 и техническим условиям №1309 от 16.07.2015г.с установкой в ней силового трансформатора, мощностью 250 кВА. Проект позволит обеспечить электроэнергией перспективные нагрузки зданий социального назначения северной части г. Троицка, а также даст возможность для перспективного развития и последующего подключения проектируемых объектов промышленного и социального назначения в данном районе г. Троицка.

2. Инженерно-техническое описание.

Устанавливаемое оборудование	Год планируемого ввода	
	Монтаж оборудования	Допуск в эксплуатацию
Трансформатор ТМГ-250-10/0,4 кВ – 1 шт.	2017	2017
КСО-203 – 5 шт.	2017	2017
ЩО-70 -3 шт.	2017	2017

3. Технологическая и экономическая эффективность.

В связи с отсутствием резервной мощности для нового технологического присоединения по заявкам юридических и физических лиц проектируется и строится новая трансформаторная подстанция с трансформатором мощностью 250 кВА (технологическое присоединение). Дополнительная мощность обеспечит электроснабжение перспективных нагрузок объектов северной части г. Троицка.

Реализация проекта позволит выполнить технологическое присоединение объекта социального назначения, а также увеличить полезный отпуск электрической энергии, что в дальнейшем снижает затраты на 1 кВт.ч. отпущенной электрической энергии.

«ТРОИЦКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

142190, г. Москва, г. Троицк,
ул. Лесная, дом 6

тел./факс (495)851-03-54
e-mail: TREL@TRTK.RU

27.02.2015. № 2/9-ТУ

Технические условия на строительство ТП 17. г. Троицк

1	Вид строительства:	Строительство новой ТП 2х630 кВА для электроснабжения перспективных нагрузок жилых домов и зданий социального назначения г. Троицка по заявкам на технологическое присоединение. Новое строительство.
2	Район строительства:	г. Троицк.
3	Объем выполняемых работ:	<ol style="list-style-type: none"> 1. В центре нагрузок построить новую трансформаторную подстанцию ТП17 с установкой двух силовых трансформаторов напряжением 10/0,4кВ единичной мощностью 630кВА каждый. 2. РУ-10кВ укомплектовать ячейками КСО-203-7шт. Выполнить их монтаж, наладку и ошиновку. 3. РУ-0,4кВ укомплектовать ячейками ЦО-70 -9 шт. Выполнить их монтаж, наладку и ошиновку. 4. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП17 смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на выводах 0,4кВ силовых трансформаторов и всех отходящих линиях 0,4кВ. 5. Смонтировать и наладить Автоматизированную Систему Телемеханики (АСТ) в проектируемой ТП17. 6. В новой ТП17 выполнить монтаж и наладку устройств РЗиА. 7. Подъезд к новой ТП17 предусмотреть с твердым покрытием. 8. Оформить кадастровый паспорт на земельный участок под строительство ТП17.
4	Согласование проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проект согласовать с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора и всеми заинтересованными организациями. 2. Получить в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора Акт допуска в эксплуатацию.
5	Особые условия	нет

Директор
МУП «Троицкая электросеть»
СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
Начальник ОСЭ

А.П. Воробьева

В.М. Паршутин
Н.М. Габриелянц



Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»

142190 Россия, г.Москва, г.Троицк, ул.Лесная, д.6

Тел.: (495) 851-03-54

Факс: (495) 851-03-54

E-mail: trel@ttrk.ru

Приложение к договору № ТП/13-02-25
о технологическом присоединении
от «12» ноября 2013г.

Генеральному директору
ООО «ИнвестСтройГрупп»
А.В. Семенихину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 1166(корректировка)

Технические условия разработаны в целях присоединения к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» энергопринимающих устройств Заявителя, характеризующихся следующими признаками:

Максимальная мощность: 7 090 кВт.

Категория надежности: II.

Присоединение энергопринимающих устройств необходимо для электроснабжения следующих объектов:
Среднеэтажные жилые дома.

расположенных по адресу: г.Москва, г. Троицк, 42 км Калужского шоссе

Источник питания: ПС 110кВ Лебедево (№ 727) - 1сек. Б, фидер 19;

ПС 110кВ Лебедево (№ 727) - 2сек. Б, фидер 20;

Резервный источник питания: ПС 220кВ Лесная(№ 377) – сек 1А, фидер 14;

Уровень напряжения в точке присоединения к электрической сети: 0,4 кВ

Точки присоединения: фидерные ячейки в РУ-0,4кВ новых ТП (количество точек присоединения определить проектом; максимальную мощность по точкам присоединения распределить равномерно).

1.Мероприятия, осуществляемые МУП «Троицкая электросеть»:

1.1. В РУ-10кВ РП-39 на разные секции шин установить, смонтировать, наладить и ошиновать по одной камере КСО-298 («отходящая линия»).

1.2. Построить три трансформаторных подстанции (ТП-1, ТП-2, ТП-3) с установкой в них силовых трансформаторов напряжением 10/0,4кВ мощностью 1600кВА каждый. Подключение трансформаторов по стороне 10 кВ выполнить вакуумными выключателями с настроенной максимальной токовой защитой.

1.3. Проложить от разных секций шин РУ-10кВ РП-39 до РУ-10кВ проектируемой ТП-1 две кабельные линии марки АПвПуг-10-3х120.

1.4. Проложить от РУ-10кВ ТП «Калужский стан плюс» до РУ-10кВ проектируемой ТП-3 кабельную линию марки АПвПуг-10-3х120.

1.5. Все проектируемые ТП связать по сети 10кВ двумя кабельными линиями марки АПвПуг-10-3х120.

1.6. Пересмотр релейной защиты в РП-39.

1.7. В проектируемых ТП смонтировать и наладить Автоматизированную Систему Телемеханики (АСТ).

1.8. В РУ-0,4 кВ проектируемых ТП смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на выводах 0,4кВ силовых трансформаторов.

1.9. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА.

1.10. Оформить кадастровые паспорта на земельный участок под строительство проектируемых ТП и прокладку кабельных линий напряжением 10кВ.

1.11. До ввода объектов в работу МУП «Троицкая электросеть» необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий, подписываемый МУП «Троицкая электросеть», Заявителем и представителем Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

2.Мероприятия, осуществляемые Заявителем:

2.1. Параметры устанавливаемого электрооборудования и его количество определить проектом.

2.2. От РУ-0,4кВ проектируемых ТП до ВРУ-0,4 кВ строящихся объектов проложить питающие кабельные линии достаточного сечения. Марку, сечение и способ прокладки определить проектом.

2.3. Кабельные линии, питающие объекты, в РУ-0,4кВ проектируемых ТП оконцевать и завести под контактные зажимы защитных отключающих аппаратов фидерных ячеек (при фиксации коммутационного аппарата в положении «отключено»).

2.4. При наличии встроено-пристроенных нежилых помещений в жилых домах проложить от проектируемых ТП до ВРУ-0,4кВ нежилых помещений отдельные кабельные линии достаточного сечения.

2.5. В РУ-0,4 кВ проектируемых ТП смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления электроэнергии с установкой цифровых счетчиков класса точности не менее 1,0 с устройством отображения информации на всех отходящих линиях 0,4кВ до конечных потребителей.

2.6. Режим работы проектируемой сети наружного освещения выбрать в соответствии с режимом работы общегородской сети наружного освещения.

2.7. В проекте определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 0,4кВ ТП-10/0,4кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi \leq 0,35$).

2.8. Выполнить электромонтажные работы и прямо-сдаточные испытания в соответствии с согласованным проектом, ПУЭ и ПТЭЭ.

2.9. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ Р 54149-2010.

2.10. Необходимость установки независимого резервирующего источника питания определить проектом.

Указанные мероприятия по технологическому присоединению электроустановок к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» выполняются Заявителем в установленном порядке с привлечением организаций, имеющих разрешение на выполнение этих работ.

3. Общие требования:

3.1. Для обеспечения безопасности электроснабжения МУП «Троицкая электросеть» и Заявителю необходимо разработать проект электроустановки на основании настоящих технических условий, ПУЭ, ПТЭЭ и согласовать проект:

- с МУП «Троицкая электросеть», в части соответствия проекта настоящим техническим условиям;
- с ОСЭ МУП «Троицкая электросеть» в части учёта электрической энергии;
- с органом федерального государственного энергетического надзора;
- с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ;
- с другими заинтересованными организациями.

3.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с МУП «Троицкая электросеть» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

3.3. После выполнения технических условий и обязательств по договору на технологическое присоединение с участием Заявителя проводится осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств с оформлением соответствующего акта. МУП «Троицкая электросеть» оформляет акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акт о технологическом присоединении энергопринимающих устройств.

3.4. Подача напряжения Заявителю производится после оформления договора электроснабжения с ОСЭ МУП «Троицкая электросеть»

3.5. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии МУП «Троицкая электросеть» и Заявителя, а также Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и после выдачи уполномоченным органом федерального государственного энергетического надзора разрешения на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Директор
МУП «Троицкая электросеть»
СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
МУП «Троицкая электросеть»
Начальник ОСЭ
МУП «Троицкая электросеть»

А.П.Воробьева
В.М. Паршутин
Н.М. Габриелянц



Общество с ограниченной ответственностью «ИнвестСтройГрупп»

ИНН 7751506690 КПП 775101001 ОГРН 1127747084948
г. Троицк, ул. Полковника милиции Курочкина д. 19 пом 8

Вход. № 77/В-01-24
«Об. шлюза док.»
М.П.

Директору
Муниципального унитарного
предприятия «Троицкая электросеть»
А.П. Воробьевой

« 27 » мая 2013 г.

ЗАЯВКА ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА * свыше 670 кВт

На основании изложенных ниже сведений прошу осуществить:

присоединение впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств (ЭПУ)

1. Полное наименование организации:
Общество с ограниченной ответственностью «ИнвестСтройГрупп»
2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц: 1127747084948
Дата внесения в реестр: 26 октября 2012г.
3. Наименование энергопринимающих устройств: комплекс объектов на ЗУ (сднээтажные жилые дома), новое строительство
4. Место нахождения энергопринимающих устройств: г. Москва, г.о. Троицк, 42 км. Калужского шоссе
5. Уровень напряжения (нужное подчеркнуть): 220 В (однофазный ввод), 380 В (трехфазный ввод).
6. Сведения о запрашиваемой максимальной мощности:
6.1. Для случая присоединения впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ (новое присоединение):
Максимальная мощность ЭПУ в результате присоединения составит 7,09 Мвт.
7. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств: 2-3 ТП (согласно ТУ).
8. Заявляемый уровень надежности ЭПУ: II уровень
9. Характер нагрузки и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения: нет
10. Сведения о поэтапном введении в эксплуатацию ЭПУ:

этап/ очередь	планируемый срок проектирования ЭПУ (месяц, год)	планируемый срок введения ЭПУ в эксплуатацию (месяц, год)	планируемая максимальная мощность ЭПУ, кВт	катег. надеж
1 этап	07.2013	09.2014		

О готовности проекта договора и технических условий прошу уведомить по электронному адресу izvekovvictor@mail.ru, посредством звонка по телефону 8-(985)760 71 60 с помощью SMS на номер +7(985)760 71 60



/ Семенихин А. В. – Генеральный директор /

Контактное лицо (Ф.И.О.): Извеков Виктор Юрьевич, тел.: +79857607160. Доверенность: простая письменная форма.

**ПАСПОРТ
инвестиционного проекта**

А) Индикатор, основная информация о проекте

1	Индикатор	
2	Наименование инвестиционного проекта	Строительство ТП17
3	Субъект РФ, территория / муниципальное образование субъекта РФ, в котором реализуется проект	г. Москва, г.о. Троицк
4	Тип проекта	Новое строительство
5	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	

Б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации

№ пп	Наименование	Срок реализации (квартал, год)		Результаты реализации этапов проекта
		Начало	Окончание	
1	Цели проекта			Перечень
2	Задачи			Целью данного проекта является развитие электрической сети, связанное с подключением новых потребителей. В связи с отсутствием резервной мощности для нового технологического присоединения по заявке юридического лица присоединение 1600 кВА дополнительной мощности обеспечит электроснабжение перспективных нагрузок объектов южной части г. Троицка. Реализация проекта позволит выполнить технологическое присоединение объекта социального назначения, а также увеличить полезный отпуск электрической энергии, что в дальнейшем снижает затраты на 1 кВт·ч, отпущенной электрической энергии.
3	Описание проекта			Проект выполняется путем строительства новой трансформаторной подстанции ТП17, проектируемой по заявке на технологическое присоединение № тп/13-01-24 от 06.06.13г. и техническим условиям №1166 от 12.11.2013 г. с установкой в ней двух силовых трансформаторов, мощностью по 1600 кВА каждый. Проект позволит обеспечить электроэнергией перспективные нагрузки среднеэтажных жилых домов и зданий социального назначения южной части г. Троицка. Работы будут осуществляться подрядным способом.
4	Этапы проекта и сроки выполнения работ			
	Этап 1 Предпроектный и проектный			
	Подэтап 1.1 Заключение договора на проектную документацию	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г	
	Подэтап 1.2 Утверждение проектной документации	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г	
	Этап 2 Организационный этап			
	Подэтап 2.1 Заключение договора подряда	2 квартал 2017г	2 квартал 2017г	
	Этап 3 Сетевое строительство и пусконаладочные работы			
	Подэтап 3.2 Поставка основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г	
	Подэтап 3.3 Монтаж основного оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г	
	Подэтап 3.4 Пусконаладочные работы	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г	
Подэтап 3.5 Завершение строительства	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г		

В) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности

№ пп	Наименование	Ед.измерения	До реконструкции	После реконструкции
1	технические характеристики			

1.1.	Трансформатор ТМГ-1600-10/0.4 кВ	шт	2
1.2.	КСО-203	шт	7
1.3.	ЩО-70	шт	9
2	показатели энергетической эффективности	Инвестиционный проект не влияет на показатели энергетической эффективности	

Г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

Инвестиционный проект не влияет на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы

Д) График реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов

Наименование контрольных этапов	Выполнение - план		Финансирование-план, млн. руб.	Дата ввода-план	Обоснование стоимости финансирования
	начало (дата)	окончание (дата)			
1 Монтаж фундамента	2 квартал 2017	2 квартал 2017	0,569	план	18 ТСН-2001
2 Монтаж нового оборудования, в том числе стоимость оборудования	3 квартал 2017г	3 квартал 2017г	10,474	4 квартал 2017г	январь 2016 года
3 Пусконаладочные работы, включение объекта	4 квартал 2017г	4 квартал 2017г	1,000		
ИТОГО			12,043		

Е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

Виды работ	Срок реализации	Способ выполнения работ	Способ закупки	Договор		Стоимость работ, материалов, выполненных хозяйством, млн руб.
				№	дата	
1 поставка оборудования	проекта	подрядный	по 223-ФЗ			
2 монтаж оборудования и пусконаладочные работы	2017	подрядный	по 223-ФЗ			

Ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям организаций в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом

1	Среднеэтажные жилые дома	г. Москва, г. Троицк, ул. Промышленная	1600 кВА	2 точки присоединения
---	--------------------------	--	----------	-----------------------

3) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательств сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

И) В центре нагрузок построить, смонтировать и наладить двухтрансформаторную подстанцию, с установкой двух силовых трансформаторов мощностью по 1600 кВА каждый.

И) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкция, модернизация) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)

К) Планируемая нагрузка составляет 1600 кВА

К) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определенной в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации

Л) Информация будет представлена после ввода объекта строительства в эксплуатацию.

Л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом

М) Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

М) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил нелицензионного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил нелицензионного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Н) Инвестиционный проект не предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

Н) в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт.

О) Инвестиционный проект предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Инвестиционный проект предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

О) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

И) Инвестиционный проект предусматривает увеличение трансформаторной мощности или нагрузки существующих трансформаторов

Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительства (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительства (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительстве к картам территориального размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы. "

II)

Наименование стройки: **ТП17 1600 кВА**

Объект:

Локальная смета *к 18*
Строительство ТП17 южная часть г.Троицка

Наименование объекта:

Основание:

Составлена в ценах ТСН-2001 январь 2016 года

Сметная стоимость 10 205,93 тыс.руб
 Нормативная трудоемкость 1 330,43 чел.-ч
 Сметная заработная плата 330,28 тыс.руб

№ п/п	Наименование	Шифр и № позиции норматива	Единица измерения	Кол-во	Цена базовая	Стоимость базовая	Цена	Стоимость
					ОЗП	ОЗП	ОЗП	ОЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПОДСТАНЦИЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 10 КВ С ТРАНСФОРМАТОРОМ МОЩНОСТЬЮ: ДО 1000 КВА	4.8-25-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-25-2; ОЗП: 16,83; ЭММ: 8,1; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	подстанция	3	847,71	2 543,13	11 581,94	34 745,81
2	РАЗВОДКА ПО УСТРОЙСТВАМ И ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЖИЛ КАБЕЛЕЙ ИЛИ ПРОВОДОВ ВНЕШНЕЙ СЕТИ К БЛОКАМ ЗАЖИМОВ И К ЗАЖИМАМ АППАРАТОВ И ПРИБОРОВ, УСТАНОВЛЕННЫХ НА УСТРОЙСТВАХ, КАБЕЛИ И ПРОВОДА СЕЧЕНИЕ ДО 10 ММ2	4.8-241-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-241-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,02; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 жил	0,6	480,82	1 442,46	8 796,22	26 388,67
3	РАЗВОДКА ПО УСТРОЙСТВАМ И ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЖИЛ КАБЕЛЕЙ ИЛИ ПРОВОДОВ ВНЕШНЕЙ СЕТИ К БЛОКАМ ЗАЖИМОВ И К ЗАЖИМАМ АППАРАТОВ И ПРИБОРОВ, УСТАНОВЛЕННЫХ НА УСТРОЙСТВАХ, КАБЕЛИ И ПРОВОДА СЕЧЕНИЕ ДО 120 ММ2	4.8-241-6 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-241-6; ОЗП: 16,83; ЭММ: 6,8; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 жил	0,22	277,25	166,35	3 957,23	2 374,34
4	РАЗВОДКА ПО УСТРОЙСТВАМ И ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЖИЛ КАБЕЛЕЙ ИЛИ ПРОВОДОВ ВНЕШНЕЙ СЕТИ К БЛОКАМ ЗАЖИМОВ И К ЗАЖИМАМ АППАРАТОВ И ПРИБОРОВ, УСТАНОВЛЕННЫХ НА УСТРОЙСТВАХ, КАБЕЛИ И ПРОВОДА СЕЧЕНИЕ ДО 240 ММ2	4.8-241-9 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-241-9; ОЗП: 16,83; ЭММ: 6,92; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	100 жил	0,22	200,85	120,51	3 539,18	2 123,51
5	ПРИБОРЫ И АППАРАТЫ, СНЯТЫЕ ПЕРЕД ТРАНСПОРТИРОВАНИЕМ, ПРИБОР ИЛИ АППАРАТ	4.8-242-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 4.8-242-1; ОЗП: 16,83; ЭММ: 9,31; МАТ: 4,68; ЗПМ: 16,83	шт.	31	1 370,03	301,4066	17 038,82	3 748,54
6	ТРАНСФОРМАТОР ДВУХОБМОТОЧНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ, МОЩНОСТЬЮ МВА ДО 1,6	5.1-11-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-11-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	2	816,79	179,6938	14 392,68	3 166,39
7	ТРАНСФОРМАТОР ВЫНОСНОЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ	5.1-17-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-17-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	шт.	2	2 160,83	777,8988	24 758,17	8 912,94
					1 124,76	404,9136	19 819,42	7 134,99
					13,74	425,94	238,29	7 387,08
					13,39	415,09	235,95	7 314,31
					175,11	350,22	2 947,10	5 894,20
					175,11	350,22	2 947,10	5 894,20
					22,44	2 221,56	377,67	37 388,85
					22,44	2 221,56	377,67	37 388,85

Поправка: 5.1/2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8	ТРАНСФОРМАТОР ВЫНОСНОЙ С ТВЕРДОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ НАПРЯЖЕНИЕМ КВ, ДО: 11	5.1-17-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-17-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			шт.	4	64,75	259,00	1 089,74	4 358,97
9	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ОДНОПОЛЮСНЫЙ С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ, ТЕПЛОВЫМ ИЛИ КОМБИНИРОВАННЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ	5.1-19-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-19-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			64,75	259,00	1 089,74	4 358,97
			шт.	20	15,99	319,80	269,11	5 382,23
10	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ: С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ, ТЕПЛОВЫМ ИЛИ КОМБИНИРОВАННЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО 50	5.1-20-4 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-4; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			15,99	319,80	269,11	5 382,23
			шт.	2	22,14	44,28	372,62	745,23
11	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ: С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ, ТЕПЛОВЫМ ИЛИ КОМБИНИРОВАННЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО 200	5.1-20-5 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-5; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			22,14	44,28	372,62	745,23
			шт.	6	33,22	199,32	559,09	3 354,56
12	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ: С ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ, ТЕПЛОВЫМ ИЛИ КОМБИНИРОВАННЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО 600	5.1-20-6 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-6; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			33,22	199,32	559,09	3 354,56
			шт.	26	44,29	1 151,54	745,40	19 380,42
13	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ С ПОЛУПРОВОДНИКОВЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ МАКСИМАЛЬНОГО ТОКА, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО: 1600	5.1-20-10 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-10; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			44,29	1 151,54	745,40	19 380,42
			шт.	1	147,63	147,63	2 484,61	2 484,61
14	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ С ПОЛУПРОВОДНИКОВЫМ РАСЦЕПИТЕЛЕМ МАКСИМАЛЬНОГО ТОКА, НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК А, ДО: 2500	5.1-20-11 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-20-11; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			147,63	147,63	2 484,61	2 484,61
			шт.	2	172,23	344,46	2 898,63	5 797,26
15	РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ ТРЕХПОЛЮСНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ КВ, ДО: 20	5.1-23-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-23-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			172,23	344,46	2 898,63	5 797,26
			шт.	5	86,61	433,05	1 457,65	7 288,23
16	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ НАГРУЗКИ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ	5.1-26-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-26-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			86,61	433,05	1 457,65	7 288,23
			шт.	6	129,91	779,46	2 186,39	13 118,31
17	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВАКУУМНЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ КВ, ДО: 20	5.1-26-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-26-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			129,91	779,46	2 186,39	13 118,31
			шт.	2	288,68	577,36	4 858,49	9 716,97
18	СХЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ВАКУУМНЫМИ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯМИ, СХЕМЫ ВТОРИЧНОЙ КОММУТАЦИИ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ С МЕСТНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ И ОБЩИМ ПРИВОДОМ: ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ	5.1-29-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-29-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			288,68	577,36	4 858,49	9 716,97
			схема	2	268,96	537,92	4 526,60	9 053,19
19	МТЗ НА ПОСТОЯННОМ И ПЕРЕМЕННОМ ОПЕРАТИВНОМ ТОКЕ С РЕЛЕ РТ-40, РТС ДВУМЯ	5.1-38-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-38-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83			268,96	537,92	4 526,60	9 053,19
			компл.	4	119,66	478,64	2 013,88	8 055,51
					119,66	478,64	2 013,88	8 055,51

1	2	3	4	5	6	7	8	9
20	УСТРОЙСТВО АВР СО СХЕМОЙ ВОССТАНОВЛЕНИЯ НАПРЯЖЕНИЯ	5.1-87-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-87-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							
21	СХЕМА РЕЗЕРВИРОВАНИЯ ПИТАНИЯ ТРЕХПРОВОДНОЙ СИСТЕМЫ ОТ ДРУГОГО ИСТОЧНИКА ПИТАНИЯ С УСТРОЙСТВОМ РЕЛЕЙНО-КОНТАКТОРНОГО ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЯ	5.1-122-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-122-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			шт.	1	518,508	518,508	8 726,49	8 726,49
					518,508	518,508	8 726,49	8 726,49
22	ДАТЧИКИ КОНТАКТНЫЕ МЕХАНИЧЕСКИЕ, ДАТЧИК С ЧИСЛОМ ЦЕПЕЙ УПРАВЛЕНИЯ ДО 5	5.1-138-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-138-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			система	3	180,26	540,78	3 033,78	9 101,33
					180,26	540,78	3 033,78	9 101,33
23	СХЕМА СБОРА И РЕАЛИЗАЦИЯ СИГНАЛОВ ИНФОРМАЦИИ УСТРОЙСТВ ЗАЩИТЫ, АВТОМАТИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ	5.1-145-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-145-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							
24	ИЗМЕРЕНИЕ СОПРОТИВЛЕНИЯ РАСТЕКАНИЮ ТОКА КОНТУРА С ДИАГОНАЛЬЮ ДО 20 М	5.1-151-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-151-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			шт.	4	132,924	531,696	2 237,11	8 948,44
					132,924	531,696	2 237,11	8 948,44
25	ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ЦЕПИ МЕЖДУ ЗАЕМЛИТЕЛЯМИ И ЗАЕМЛЕННЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ	5.1-152-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-152-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			сигнал	2	14,77	29,54	248,58	497,16
					14,77	29,54	248,58	497,16
26	ИЗМЕРЕНИЕ СОПРОТИВЛЕНИЯ ЗАЕМЛИТЕЛЯМИ И ЗАЕМЛЕННЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ	5.1-152-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-152-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			измерение	1	28,49	28,49	479,49	479,49
					28,49	28,49	479,49	479,49
27	ЗАМЕР ПОЛНОГО СОПРОТИВЛЕНИЯ ЦЕПИ "ФАЗА-НУЛЬ"	5.1-154-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-154-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			точка	50	2,37	118,50	39,89	1 994,36
					2,37	118,50	39,89	1 994,36
28	ИЗМЕРЕНИЕ ПЕРЕХОДНЫХ СОПРОТИВЛЕНИЙ ПОСТОЯННОМУ ТОКУ КОНТАКТОВ ШИН РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 10 КВ	5.1-156-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-156-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							
29	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ	5.1-158-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			токоприемник	20	18,996	379,92	319,70	6 394,05
					18,996	379,92	319,70	6 394,05
30	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							
31	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			измерение	20	14,24	284,80	239,66	4 793,18
					14,24	284,80	239,66	4 793,18
32	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			фазировка	3	17,088	51,264	287,59	862,77
					17,088	51,264	287,59	862,77
33	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
	<i>Поправка: 5.1/2</i>							
34	ФАЗИРОВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ИЛИ ТРАНСФОРМАТОРА С СЕТЬЮ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1 КВ	5.1-158-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-158-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83						
			фазировка	1	34,188	34,188	575,38	575,38
					34,188	34,188	575,38	575,38

1	2	3	4	5	6	7	8	9
30	ИЗМЕРЕНИЕ СОПРОТИВЛЕНИЯ ИЗОЛЯЦИИ МЕГАОММЕТРОМ КАБЕЛЬНЫХ И ДРУГИХ ЛИНИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1 КВ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ УСТРОЙСТВАМ, ЩИТАМ, ШКАФАМ И КОММУТАЦИОННЫМ АППАРАТАМ	5.1-162-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-162-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	измерение	10	5,70	57,00	95,93	959,31
31	ОБМОТКА ТРАНСФОРМАТОРА СИЛОВОГО	5.1-167-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-167-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	4	59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
32	ОБМОТКА ТРАНСФОРМАТОРА ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ПЕРВИЧНАЯ	5.1-167-2 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-167-2; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	4	59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				59,449	237,796	1 000,53	4 002,11
33	ОБМОТКА ТРАНСФОРМАТОРА ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО ВТОРИЧНАЯ	5.1-167-3 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-167-3; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	4	39,624	158,496	666,87	2 667,49
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				39,624	158,496	666,87	2 667,49
34	ШИНЫ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 11 КВ	5.1-168-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-168-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	6	158,171	949,026	2 662,02	15 972,11
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				158,171	949,026	2 662,02	15 972,11
35	АППАРАТ КОММУТАЦИОННЫЙ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 35 КВ	5.1-169-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-169-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	39	55,874	2 179,086	940,36	36 674,02
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				55,874	2 179,086	940,36	36 674,02
36	ЭЛЕМЕНТЫ ОГРАНИЧИТЕЛЕЙ ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЯ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 750 КВ	5.1-171-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-171-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	6	55,874	335,244	940,36	5 642,16
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				55,874	335,244	940,36	5 642,16
37	КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 10 КВ	5.1-175-1 ИНДЕКСЫ ПЕРЕСЧЕТА К: Пункт: 5.1-175-1; ОЗП: 16,83; ЗПМ: 16,83	испытание	21	105,456	2 214,576	1 774,82	37 271,31
	<i>Поправка: 5.1/3</i>				105,456	2 214,576	1 774,82	37 271,31
38	Трнсформатор ТМГ 1600-10/0,4	Товарная накладная	шт.	2	685 108,48	1 370 216,96	685 108,48	1 370 216,96
39	Трансформаторная подстанция 2КТПНУ 1600-10/0,4 проходная типа "Сендвич"	-//-	шт.	1	7 622 723,86	7 622 723,86	7 622 723,86	7 622 723,86
40	Монтаж фундамента	Смета	шт.	1	482 565,86	482 565,86	482 565,86	482 565,86
					0,00	0,00	0,00	0,00
					0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по локальной смете:							9 814 257,20	327 709,68

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор



2. Новое строительство и расширение.
2.1. Прочее новое строительство

Наименование инвестиционного проекта: 2.1.9. Строительство ТП17.

по состоянию на 01.04.2016 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	янв.17	мар.17		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	янв.17	мар.17		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	янв.17	мар.17		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации	янв.17	мар.17		
1.6.	Разработка рабочей документации	янв.17	мар.17		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	апр.17	июн.17		
3.3.	Монтаж основного оборудования	июл.17	сен.17		
3.4.	Пусконаладочные работы	июл.17	сен.17		
3.5.	Завершение строительства	июл.17	сен.17		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	окт.17	дек.17		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	окт.17	дек.17		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	окт.17	дек.17		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	окт.17	дек.17		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2