

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку сметной документации и проведение работ по ремонту КЛ-10 кВ РП-76
яч.14 - ТП-7603 яч.10

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1. Заказчик	Филиал «Новая Москва» - ПАО «Россети Московский регион»
1.2. Подрядчик	По результатам ТЗП
1.3. Основание для проведения работ	Договор № У-НМ-26-300-75035(102144)/ДУ от 26.05.2026 (Заявитель СЗ «Переделкино Ближнее»).
1.4. Место выполнения работ	г. Москва, микрорайон Переделкино Ближнее, район Внуково, Новомосковский административный округ, 17-й квартал.
1.5. Вид и цели выполнения работ	Разработка сметной документации и проведение работ по ремонту 3хКЛ-10 кВ
1.6. Перечень и объемы выполнения работ	1. Разработка и согласование сметной документации. 2. Выполнить комплекс работ по ремонту КЛ-10 кВ РП-76 яч.14 - ТП-7603 яч.10 Олета 2.1. Поиск и трассировка КЛ-10 кВ; 2.2. Ремонтные работы на КЛ-10 кВ; 2.3. Монтаж соединительной муфты (типа ПСТ-10-150/240) – 6шт; 2.4. Монтаж разборных труб ПНД-160 – 6м; 2.5. Пусконаладочные работы.
1.7. Общие требования к выполнению работ, их качеству, в том числе технологии выполнения работ, методам и методики выполнения работ.	1. Подрядчик выполняет работы в соответствии со сметной документацией, в соответствии со СНиП и правилами производства работ и сдает их Заказчику; 2. Подрядчик предоставляет оборудование и материалы в соответствии со сметной документацией; 3. Подрядчик поставляет на строительную площадку материалы, изделия, конструкции и оборудование, имеющие сертификаты соответствия системы «Мосстройсертификат» или других уполномоченных органов, а также строительную технику, необходимую для производства работ; 4. Подрядчик обеспечивает выполнение на строительной площадке необходимых мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений во время проведения работ; 5. Сметную документацию составлять базисно-индексным методом с применением сметно-нормативной базы ТСН-2001 в базовом уровне цен 2000 г. и в текущем уровне цен в соответствии с графиком производства этапов работ. Расчет проектных работ производить по МРР, действующим на момент проектирования.
1.8. Особые условия строительства	1. Работы в действующих электроустановках. 2. Работы в стесненных условиях. 3. Персонал, выполняющий работу должен быть допущен к выполнению работ в сетях ПАО "Россети Московский регион"
1.9. Сроки начала и окончания выполнения работ	Срок начала выполнения работ - с момента заключения Договора, передачи со стороны Заказчика необходимых для выполнения работ материалов, документов и сведений, и перечисления авансового платежа. Конечный срок выполнения работ – не позднее 60 (шестьдесят)

	календарных дней с момента начала выполнения работ. Работы могут быть выполнены досрочно.
1.10. Исходные данные, передаваемые Подрядчику	Настоящее техническое задание, дефектные ведомости
1.11. Демонтируемое оборудование.	Отсутствует
2. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ	
2.1. Архитектурно-планировочные решения	Не требуется.
2.2. Технологические решения и выбор оборудования	1. Монтаж КЛ-10 кВ (АПВПУГ-10 1х240) – 18м 2. Монтаж соединительных муфт типа ПСТ-10-150/240 – 6шт. 3. Монтаж разборных труб ПНД-160мм – 6м.
2.3. Выделение пусковых комплексов.	Выполнить комплекс пусконаладочных работ на КЛ-10 кВ
3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ	
3.1. Раздел «Охрана окружающей среды»	Не требуется.
3.2. Раздел «Противопожарные мероприятия»	Не требуется.
3.3. Раздел «Энергосберегающие мероприятия»	Не требуется.
3.4. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждение чрезвычайных ситуаций.	Не требуется.
3.5. Установление границ охранных зон электросетевых объектов	Не требуется.
3.6. Бизнес-план	Не требуется.
3.7. Тендерная документация	Не требуется.
3.8. Выполнение экземпляров проекта	Не требуется.
4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Не требуется
4.2. Согласование проекта	Не требуется

Начальник отдела договорной работы
УРДУ филиала НМ



Д.Ю. Барило

Обоснование начальной (максимальной) цены договора
ПАО "Россети Московский регион"

<u>Проведение работ по ремонту Ремонт КЛ-10 кВ, РП-76 яч.14 - ТП-7603 яч.10</u> (Заявитель СЗ "Переделкино Ближнее")

Начальная (максимальная) цена договора	305 591,76	с НДС 22 %
	250 485,05	без НДС
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора с обоснованием	Сводный сметный расчет	
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора (при наличии)	Приказ №1122 от 03.10.2024 «О внесении изменений в Инструкцию по ценообразованию услуг энергоснабжения ПАО «Россети Московский регион»»	
Расчет начальной (максимальной) цены договора	Сводный сметный расчет	

Начальник отдела договорной работы
управления реализации дополнительных услуг
ПАО «Россети Московский регион» - Новая Москва



Д.Ю. Барило

Орган заказчика

«Новая Москва» - филиал ПАО «Россети Московский регион»

"Утвержден"

Сводный сметный расчет в сумме
в том числе возвратных сумм

250 485,05 руб.
0,00 руб.

(ссылка на документ об утверждении)

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Ремонт КЛ-10 кВ РП-76 яч.14 - ТП-7603 яч.10 Олеса

(наименование строим)

Составлен в уровне базовых/текущих цен на 04.2026г.

№ п/п	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.	
			строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих затрат		тек. цена	тек. цена
1	2	3	5	7	9		11	
Глава 2. Основные объекты строительства								
1	Локальная смета №1	Ремонт КЛ-10 кВ РП-76 яч.14 - ТП-7603 яч.10 Олеса	137 402,15	0,00	113 082,90		250 485,05	
		Итого по главе 2	137 402,15	0,00	113 082,90		250 485,05	
		Итого по сводному сметному расчету	137 402,15	0,00	113 082,90		250 485,05	
		НДС, 22%	30 228,47	0,00	24 878,24		55 106,71	
		Всего по сводному сметному расчету с НДС	167 630,62	0,00	137 961,14		305 591,76	

Главный специалист Отдела инвестиционного планирования, экономики и финансов

Бондарев М. Е.

Начальник Отдела договорной работы, Управления реализации дополнительных услуг филиала НМ

Барило Д. Ю.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----

4	Чет-фактура	Труба разборная 160мм	№ 15/07/15-1	190,37 = (1 900 / 10,18) + 2% Заас.скл	от 15.07.2026	11 627,80	11 142,22	1	1 142,22	10,18	11 627,80
---	-------------	-----------------------	--------------	--	---------------	-----------	-----------	---	----------	-------	-----------

Всего по позиции: 11 627,80

5	4.8-80-2	Прокладка кабеля напряжением до 220 кВ в проложенных трубах и коробах, при массе 1 м до 2 кг (демонтаж)	Порпакка: ТОН-2001.3, Лр.2	массе 1 м до 2 кг (демонтаж)	Порпакка: ТОН-2001.4, О.Л. n.3	Объем: 0,18=6*3/100	3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
---	----------	---	----------------------------	------------------------------	--------------------------------	---------------------	----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

3П	6,44	1,15*1,2	1,067	0,48	57,05	29,10
----	------	----------	-------	------	-------	-------

3П	52,80	1,15*1,2	1,067	3,93	16,06	67,41
----	-------	----------	-------	------	-------	-------

3П	194,66	1,15*1,2	1,067	14,51	57,05	883,13
----	--------	----------	-------	-------	-------	--------

Раздел: ПНР

Итого по разделу: Ремонтные работы

Всего по позиции:

56 585,73	5 558,52	10 949,79	189 462,22
-----------	----------	-----------	------------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----

10	5.1-175-1	Кабели силовые напряжением до 10 кВ	испытания	1	1					
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	мб1. п. 2							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	мб1. п. 5							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	кабели на напряжении до 35 кВ							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	определение активного сопротивления	1	3					
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	или рабочей электрической емкости жилы							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	измерение							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	НР от ФОТ	%	74	64,90	1,2*1,3	1	101,24	57,05
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	СП от ФОТ	%	36			1	36,45	36
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П	чел-ч	4,32		1,2*1,3	1	6,74	
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	Бсего по позиции:						212,61	12 129,06

11	5.1-150-1	Определение активного сопротивления	испытания	1	3					
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	кабели на напряжении до 35 кВ							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	НР от ФОТ	%	74	22,79	1,2*1,3	1	106,65	57,05
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	СП от ФОТ	%	36			1	38,39	36
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П	чел-ч	1,44		1,2*1,3	1	6,74	
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	Бсего по позиции:						223,96	12 777,20

12	5.1-158-2	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением свыше 1 кВ	фазировка	1	1					
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	НР от ФОТ	%	74	22,79	1,2*1,3	1	35,55	57,05
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	СП от ФОТ	%	36			1	12,80	36
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П	чел-ч	1,44		1,2*1,3	1	2,25	
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	Бсего по позиции:						74,66	4 259,08

13	2.1-8-3	Автолаборатория	маш.-ч	6						
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П							
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	НР от ФОТ	%	74	247,38	1,15*1,2	1	2 048,34	12,35
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	СП от ФОТ	%	36	12,62	1,15*1,2	1	104,52	57,05
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	3П	чел-ч	1,44		1,2*1,3	1	2,25	
	поправка ТЧ-	2001.5. p2	Бсего по позиции:						74,66	4 259,08

Итого по разряду: ПНР	2 674,54	61 022,83								
Итого по локальной смете: Ремонт КЛ-10 кВ РЛ-76 р.ч.14 - ТП-7603 р.ч.10	13 624,33	250 485,05								
Итого по смете: Ремонт КЛ-10 кВ РЛ-76 р.ч.14 - ТП-7603 р.ч.10	13 624,33	250 485,05								
Стоимость оборудования (всего)	0,00	0,00								
Строительные работы с НР и СП	9 328,94	97 330,93								
Монтажные работы с НР и СП	708,32	40 071,22								
Прочие работы с НР и СП	3 587,07	113 082,90								
Итого	13 624,33	250 485,05								

Проектировщик: [подпись] Главный специалист ОПТЭИФ (должность, подпись, инициалы, фамилия)
 Проверил: Начальник ОПР УРЛУ НМ (должность, подпись, инициалы, фамилия)
 Барыло Д. Ю.