

Номер закупки: 085-00-15002

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

С.Р. Кабиров
"12" 05 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): Московские кабельные сети

Код SAP: I-360001
(Код объекта в инвестиционной программе)

Проектно-сметной документация: Не утверждена
(Утверждена/ Не утверждена/ Не требуется)

Приказ об утверждении проекта: нет
(номер и дата Приказа)

Местоположение объекта: Москва 17 ЗАО г.Москва, ул.Генерала Дорохова, вл.16, стр. 1,2,3,4,5
(субъект) (район) (округ) (адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР
по титулу: Реконструкция КЛ-10кВ направлением яч. №307 3 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ № 214 Очаково - РТП-10/0,4кВ № 21107 с переводом из яч. №307 3 сек. 10кВ в яч. №102 1 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ ПС № 214 Очаково, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Генерала Дорохова, вл.16, стр. 1,2,3,4,5

Объем работ (услуг) по лоту: Согласно ЗП

СОСТАВ ЛОТА:

Наименование работ (услуг)		Условия исполнения
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка исходно-разрешительной документации	
<input checked="" type="checkbox"/>	Оформление земельно-правовых отношений	
<input checked="" type="checkbox"/>	Получение ТУ от сторонних организаций	
<input checked="" type="checkbox"/>	Выполнение изыскательских работ	
<input type="checkbox"/>	Разработка вариантов основных технических решений	
<input type="checkbox"/>	Разработка технико-экономического обоснования	
<input checked="" type="checkbox"/>	Разработка проектной документации	Разработка проекта задания, согласование со всеми заинтересованными организациями и утверждение. Подрядчик обязан выполнить сбор исходных данных, разработать согласовать с заинтересованными организациями, с заказчиком эскиз М1:2000, заказать геоподоснову в Мосгоргеотресте. Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ, СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Сметная документация разрабатывается в в ТСН-2001 в базовых и текущих ценах в соответствии с графиком проектирования и выпуска проектно-сметной документации. Согласовать ПСД со всеми заинтересованными организациями и МКС. Подрядчик обязуется в счет стоимости работ по Договору разработать и передать Заказчику предварительный детализированный расчет общей стоимости реализации инвестиционного проекта на основе предварительной проработки Подрядчиком Задания на проектирование/Задания на разработку проекта/Технического задания на проектирование в течение 30 дней с момента заключения Договора.
<input type="checkbox"/>	Выполнение авторского надзора	
<input checked="" type="checkbox"/>	Проведению государственной экспертизы	При необходимости подрядчик получает заключение ГАУ "Мосгосэкспертиза".
<input type="checkbox"/>	Строительство на условиях "под ключ"	
<input type="checkbox"/>	Выполнение подготовительных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение строительных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение монтажных работ	
<input type="checkbox"/>	Предоставление оборудования	
<input type="checkbox"/>	Предоставление материалов	
<input type="checkbox"/>	Выполнение шеф-монтажных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение пуско-наладочных работ	
<input type="checkbox"/>	Выполнение приемо-сдаточных испытаний	
<input type="checkbox"/>	Сдача объекта приемочной комиссии	
<input type="checkbox"/>	Гарантийное обслуживание	

Закупочная процедура проводится только среди субъектов МСП	<input checked="" type="checkbox"/>	да
	<input type="checkbox"/>	нет

Характер договорной цены: Предельная и максимальная

Примечание:

Начальная цена лота:	106 433.25 руб.	с НДС, в том числе НДС 22%
в т.ч.		
ПИР	106 433.25 руб.	
СМР	0.00 руб.	
Оборудование	0.00 руб.	
ПНР	0.00 руб.	
Прочие	0.00 руб.	
Непредвиденные работы и затраты	0.00 руб.	

Условия финансирования:

<input checked="" type="checkbox"/>	оплата за выполненные объемы работ согласно графику выполнения работ в течение работ и(или) форм КС-2 и КС-3 (если иное не предусмотрено действующим Законодательством РФ)	30* рабочих дней после подписания Акта приемки выполненных
<input type="checkbox"/>	100% - оплата по факту выполнения всех работ в течение	*не более чем 7 рабочих дней при заключении договора с субъектом МСП дней после утверждения Акта об исполнении всех работ или Формы 34)
<input type="checkbox"/>	Авансирование предусмотрено в размере:	% от стоимости договора. Авансовый платеж выплачивается в течение 1 рабочего дня на основании счета на оплату.

Сроки выполнения работ (услуг):

Начало работ: с даты подписания договора
Окончание работ: «31» января 2027г.

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству филиала
ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»


Директор департамента по капитальному строительству филиала
ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»


Главный специалист управления по сметному нормированию


Начальник отдела договоров


Начальник управления инвестиционного планирования и экономики ТП


Начальник отдела торгово-закупочных процедур



А.И. Челнаков


Д.С. Силаев


Е.В. Сафонова


С.В. Гусев


И.В. Похлебкина


А.В. Хмарук

[illegible]

Год составления бухгалтерского отчета	2027
Наименование ПИР	Ист
Отдел: бухгалтерия	Ист

Наименование	СМР	Оборуд.	П-ПР	Расшифровка ПИР			Расшифровка "тренингов"			Итого: руб.
				ПИР	Авторский надзор	Согласование записки	Стратегический контроль	Решение суда на основании экспертизы	Решение суда на основании экспертизы	
1	Стоимость проектно-технических работ по расчету сметной стоимости и авторскому надзору в текущих ценах									(без НДС)
	Индексация-дифференциация Минска по строкам "Инвестиции в основной капитал"									
	2022/2021	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	114.631427330924	
	2023/2022	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	109.09466250827	
	2024/2023	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	108.140000000000	
	2025/2024	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	107.400000000000	
	2026/2025	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	105.500000000000	
	2027/2026	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	
	2028/2027	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	
	2029/2028	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	104.100000000000	
2	Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	75 448.00
	2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2026	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2027	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2028	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2029	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2030	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	3	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат**	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	
Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства с учетом индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2023		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2024		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2025		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2026		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2027		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2028		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2029		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
2030		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	
4	Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства с учетом НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87 240.37
	2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2026	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2027	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2028	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2029	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2030	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	5	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных затрат**	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	1.000000000000	
Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства с учетом НДС		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2023		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2024		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2025		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2026		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2027		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2028		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2029		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2030		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
6	Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства с учетом НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	106 433.25
	2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2026	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2027	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2028	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2029	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	2030	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	7	Пределная стоимость года в прогнозных ценах по полугодиям строительства с учетом НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2023		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2024		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2025		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2026		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2027		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2028		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2029		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2030		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

Главный специалист ОТЗП Фирма ПАО «Россети Московский регион» - «Московские кабельные сети»

Алиева В.Т. 07.05.2026

СВОДКА ЗАТРАТ

по инвестиционному проекту:

Ф25-420-2 РЕК МКС

ООО «НЦ «Большая цифра» 119530, г. Москва, Генерала Дорохова ул., владение 16, строение 1, 2, 3, 4, 5, кадастровый номер: 77:07:0012006:5278)

(наименование стройки)

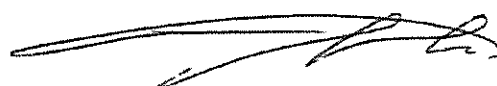
№ п/п	Наименование затрат	Объектов производственного назначения, тыс. руб.
1	2	3
1	Сметная стоимость:	
1,1	строительных и монтажных работ	1 587,634
1,2	оборудования	-
1,3	ПИР	75,448
1,4	прочих затрат	154,958
	в том числе:	
	ПНР	2,518
	Содержание службы заказчика	65,458
	Строительный контроль	34,030
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	52,952
	Прочие	0,000
	Справочные данные в прогнозном уровне цен на год окончания строительства без планирования по годам (без НДС):	
	Итого, сметная стоимость в ценах на 01.01.2025 года	1 818,040
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2025 год	-
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2026 год	-
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2027 год	-
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2028 год	-
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2029 год	1 818,040
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2030 год	-
	В том числе планируемый объем освоения капитальных вложений на 2031 год	-
	Индексы-дефляторы Минэкономразвития от года текущих цен в расчете (01.01.2025) до года реализации в т.ч.:	
	2025 год	107,40
	2026 год	105,50
	2027 год	104,10
	2028 год	104,10
	2029 год	104,10
	2030 год	104,10
	2031 год	104,10
	Итого, сметная стоимость в прогнозном уровне цен	2 278,110
	в том числе:	
	строительных и монтажных работ	1 989,398
	оборудования	-
	ПИР	94,541
	ПНР	3,155
	Содержание службы заказчика	82,023
	Строительный контроль	42,642
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	66,352
	Прочие	0,000
	Сметная стоимость всего:	2 278,110
	НДС	455,622
	Итого, сметная стоимость в прогнозном уровне цен с учетом НДС	2 733,732

Ответственный исполнитель:



Романов Н. А.

Заместитель директора департамента
- начальник управления формирования стоимости



Д.М. Молодцов

Примечание: пересчет в прогнозный уровень цен из расчета ОФП в соответствии с пунктом 118 Приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380)

Заказчик: ПАО "Россети Московский регион"
(наименование организации)

Утвержден: «___» _____ 20__ г.

Сводный сметный расчет
в сумме: 2 181,65 тыс. руб.

«___» _____ 20__ г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

ООО «НЦ «Большая цифра» 119530, г. Москва, Генерала Дорохова ул., владение 16, строение 1, 2, 3, 4, 5, кадастровый номер: 77:07:0012006:5278)

(наименование проекта)

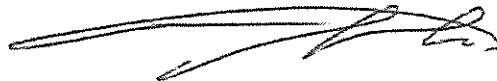
Составлен в текущих ценах на 01.01.2025 г.

№ пп	Обоснование	Наименование локальных сметных расчетов (смет), затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				
			строительных работ	монтажных работ	оборудования	прочих	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства.							
1	ОБЪЕКТНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 02-01	Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км)	1 249,70	270,33	0,00	0,00	1 520,03
		Итого по Главе 2	1 249,70	270,33	0,00	0,00	1 520,03
		Итого по Главам 1-2	1 249,70	270,33	0,00	0,00	1 520,03
Глава 8. Временные здания и сооружения.							
2	Методика Министра России от 19.06.2020 № 332/пр п.23	Временные здания и сооружения (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	31,24	6,76	0,00	0,00	38,00
		Итого по Главе 8	31,24	6,76	0,00	0,00	38,00
		Итого по Главам 1-8	1280,94	277,09	0,00	0,00	1 558,03
Глава 9. Прочие работы и затраты.							
3	ОБЪЕКТНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 09-01	ПНР (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	0,00	0,00	0,00	2,52	2,52
4	Методика Министра России от 25.05.2021 № 325/пр п.50	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	24,34	5,26	0,00	0,00	29,60
		Итого по Главе 9	24,34	5,26	0,00	2,52	32,12
		Итого по Главам 1-9	1 305,28	282,35	0,00	2,52	1 590,15
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль.							
5	Постановление Правительства РФ от 21.06.10 №468	Строительный контроль 2,14% (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	0,00	0,00	0,00	34,03	34,03
6	Приказ ПАО "Россети МР" №612 от 01.07.2025г.	Содержание службы заказчика-застройщика 3,93% (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	0,00	0,00	0,00	65,46	65,46
		Итого по Главе 10	0,00	0,00	0,00	99,49	99,49
		Итого по Главам 1-10	1 305,28	282,35	0,00	102,01	1 689,64
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы.							
7	ОБЪЕКТНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 12-01	ПИР (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	0,00	0,00	0,00	75,45	75,45
		Итого по Главе 12	0,00	0,00	0,00	75,45	75,45
		Итого по Главам 1-12	1 305,28	282,35	0,00	177,45	1 765,09
Резерв средств на непредвиденные работы и затраты.							
8	Методика Министра России от 04.08.2020 № 421/пр п.179	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (Сооружение КЛ-10 кВ кабелем АПвПуг-10 -1х240/25 (1 кабель в траншее, протяженность трассы 1 км))	39,16	8,47	0,00	5,32	52,95
Всего по сводному расчету г. без НДС.			1 344,44	290,82	0,00	182,78	1 818,04
9	Палоговый кодекс РФ ст. 49	НДС 20%	268,89	58,16	0,00	36,56	363,61
		Всего с НДС	1 613,33	348,99	0,00	219,33	2 181,65

Ответственный исполнитель:

Романов Н. А.

Заместитель директора департамента - начальник управления формирования стоимости



Д.М. Молодцов

Ф25-420-2 РЕК МКС 18.12.2025

Примечание:

Форма "Сводный сметный расчет стоимости строительства" и данные в столбцах 1-8 заполняются в текущем уровне цен в соответствии с Приложением 6 к приказу Минстроя России от 04.08.2020 №421.

Количество сводных сметных расчетов в соответствии с пунктом 40 приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421 разрабатывается на этап строительства, если проектной документации предусмотрено выделение этапов.

<p>Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании:</p> <p>1. Утвержденные нормативные цены строительно-монтажных работ (СМР) на 2025 год, утвержденные приказом Министра России от 07.03.2025 № 156/пр.</p> <p>2. Утвержденные нормативные цены на материалы, утвержденные приказом Министра России от 31.03.2025 № 196/пр.</p> <p>ООО «НЦ «Большая шифра» 119530, г. Москва, Генеральный директор: Владимир И. Смирнов, лицензия: 77-001-2006-3278</p>	
Субъект Российской Федерации:	Москва
Год ввода объекта в эксплуатацию:	2025
Идентификационный номер:	77-001-2006-3278
Шифр (идентификационный номер):	025-420-2 REG MAS

[illegible]

Точность вышеуказанных работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утверждённой сметой с действующим законодательством проектно-сметной документации.

Под. основания строительства:	2029			2024	2025	2027	2028	2029	2030	2037/2039	Платеж за стоимость объекта в пропорциональных ценах года окончания
Индекс-аффиктор по капитальным вложениям											
Ска				2235	2026	2027	2028	2029	2030		
Принес индекс-аффиктора				107,4	105,5	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	
				1,37	1,104	1,156	1,204	1,253	1,304		
ПНР				75,45							
СНР				1 587,63							
Соборудование				0,00							
ПНР				2,52							
Содержание служб заказчика				65,46							
Строительный материал				34,03							
Федер средства на непредвиденные работы и затраты				52,95							
Прочие				0,00							

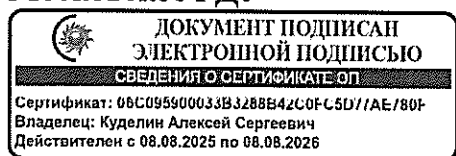


Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " ____ " _____ 20 ____ г.

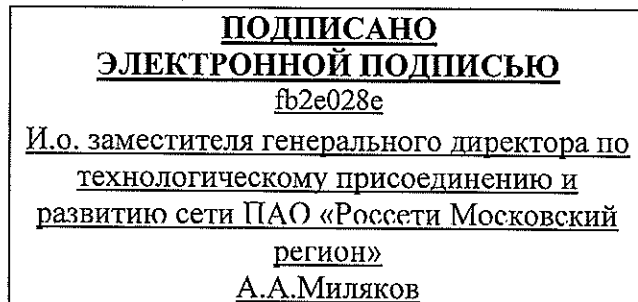
17 Район

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора –
главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС»
Московское РДУ



УТВЕРЖДАЮ



А.С. Куделин

05.12.2025

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № И-25-00-123217/102 на технологическое
присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств ООО «НЦ «Большая цифра»**

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 23.01.2025 № И-25-00-123217/102 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств (Центр обработки данных по адресу: 119530, г. Москва, Генерала Дорохова ул., владение 16, строение 1, 2, 3, 4, 5, кадастровый номер: 77:07:0012006:5278) Общества с ограниченной ответственностью «НЦ «Большая цифра», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» (источник питания: ПС № 214 500/220/110/20/10 кВ Очаково (ПС 500 кВ Очаково)).

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «Россети Московский регион» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение 2 (двух) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 45000 кВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

с образованием после выполнения настоящих технических условий 4 (четырёх) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

1-я точка – вновь устанавливаемая ячейка на 1 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 214 500/220/110/20/10 кВ Очаково (ПС 500 кВ Очаково) – с максимальной мощностью 11250 кВт;

2-я точка – вновь устанавливаемая ячейка на 2 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 214 500/220/110/20/10 кВ Очаково (ПС 500 кВ Очаково) – с максимальной мощностью 11250 кВт;

3-я точка – вновь устанавливаемая ячейка на 3 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 214 500/220/110/20/10 кВ Очаково (ПС 500 кВ Очаково) – с максимальной мощностью 11250 кВт;

4-я точка – вновь устанавливаемая ячейка на 4 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 214 500/220/110/20/10 кВ Очаково (ПС 500 кВ Очаково) – с максимальной мощностью 11250 кВт.

Схема присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме 45000 кВт по второй категории надежности электроснабжения.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий, следующие мероприятия:

1.1. Выполнить перевод 1 КЛ-10 кВ направлением яч. №307 3 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 500 кВ Очаково – РТП-10/0,4 кВ №21107 из яч. №307 3 сек. 10 кВ в яч. №102 1 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 500 кВ Очаково. Протяженность одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,2 км.

1.2. Выполнить комплекс работ по монтажу и пуско-наладке четырех ячеек на 1 сек., 2 сек., 3 сек. и 4 сек. 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 500 кВ Очаково (по одной ячейке на каждой секции) на базе КРУН-10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно. Параметры и место вновь устанавливаемого оборудования определить проектом.

1.3. Реконструкция КВЛ 220 кВ Западная – Герцево I цепь (замена воздушного участка опора № 1 – опора № 26) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.4. Реконструкция КВЛ 220 кВ Ильинская – Герцево I цепь (замена кабельного участка ПС 220 кВ Ильинская – ПП 224, замена воздушного участка ПП 224 – ПП 211) с увеличением пропускной способности, включая замену ошиновки на ПС 220 кВ Ильинская. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.5. Реконструкция КВЛ 220 кВ Ильинская – Герцево I цепь (замена кабельного участка ПП 211 – ПС 220 кВ Герцево) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.6. Реконструкция КВЛ 220 кВ Ильинская – Герцево II цепь (замена кабельного участка ПС 220 кВ Ильинская – ПП 224, замена воздушного участка ПП 224 – ПП 211) с увеличением пропускной способности, включая замену ошиновки на ПС 220 кВ Ильинская. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.7. Реконструкция КВЛ 220 кВ Ильинская – Герцево II цепь (замена кабельного участка ПП 211 – ПС 220 кВ Герцево) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.8. Реконструкция КВЛ 220 кВ Красногорская – Ильинская I цепь (замена кабельных участков ПС 220 кВ Красногорская – ПП 231, ПП 224 – ПС 220 кВ Ильинская, замена воздушного участка ПП 231 – ПП 224) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.9. Реконструкция КВЛ 220 кВ Красногорская – Ильинская II цепь (замена кабельных участков ПС 220 кВ Красногорская – ПП 231, ПП 224 –

ПС 220 кВ Ильинская, замена воздушного участка ПП 231 – ПП 224) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.10. Реконструкция ВЛ 220 кВ Куркино – ТЭЦ-21 II цепь с увеличением пропускной способности, включая замену ошиновки на ПС 220 кВ Куркино. Пропускную способность ВЛ 220 кВ определить проектом.

1.11. Замена ошиновки на ТЭЦ-21 для обеспечения пропускной способности ВЛ 220 кВ Куркино – ТЭЦ-21 II цепь не менее 1030 А при температуре окружающей среды плюс 30°C.

1.12. Реконструкция КВЛ 220 кВ Куркино – Герцево (замена воздушного участка ПС 220 кВ Куркино – ПП 238) с увеличением пропускной способности, включая замену ошиновки на ПС 220 кВ Куркино. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.13. Реконструкция КВЛ 220 кВ Куркино – Герцево (замена воздушного участка ПП 239 – ПП 211) с увеличением пропускной способности. Пропускную способность КВЛ 220 кВ определить проектом.

1.14. Строительство сетей 10/0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе I настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства 6-35 кВ, указанные в разделе I настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с ПАО «Россети Московский регион».

2.3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и требованиями ПУЭ;

- точки учета согласовать с ПАО «Россети Московский регион»;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ПАО «Россети Московский регион»

с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.1. Установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 4 шт. трехфазных косвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Обеспечить подключение энергопринимающих устройств Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (в том числе АЧР). Устройства противоаварийной автоматики должны соответствовать требованиям Приказа № 101.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\lg \varphi \leq 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $+10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.14 с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с ПАО «Россети Московский регион».

4.2. ПАО «Россети Московский регион» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.4, 1.6, 1.8 - 1.10, 1.12, 2.3.1, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

ПАО «Россети Московский регион» обязано согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ в части мероприятий, выполняемых по пунктам 1.4, 1.6, 1.8 - 1.10, 1.12.

Мероприятия, указанные в пунктах 1.1 - 1.3, выполняются ПАО «Россети Московский регион» путем урегулирования отношений с ПАО «Россети».

Мероприятия, указанные в пунктах 1.5, 1.7, 1.13, выполняются ПАО «Россети Московский регион» путем урегулирования отношений с АО «ОЭК».

Мероприятия, указанные в пункте 1.11, выполняются ПАО «Россети Московский регион» путем урегулирования отношений с ПАО «Мосэнерго».

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет ПАО «Россети Московский регион».

4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, с участием представителей ПАО «Россети Московский регион» и Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ. После проведения проверки получить от ПАО «Россети Московский регион» акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

4.5. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и ПАО «Россети Московский регион» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион».

<p align="center"><u>ПОДПИСАНО</u> <u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u> <u>fb2e028e</u> Заместитель директора департамента перспективного развития сети и инженерного обеспечения ТП ПАО «Россети Московский регион» <u>Т.К.Колодяжный</u></p>
--

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

По титулу: Реконструкция КЛ-10кВ направлением яч. №307 3 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ № 214 Очаково - РТП-10/0,4кВ № 21107 с переводом из яч. №307 3 сек. 10кВ в яч. №102 1 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ ПС № 214 Очаково, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Генерала Дорохова, вл.16, стр. 1,2,3,4,5

№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1. Общие данные		
1.1	Объект	Реконструкция КЛ-10кВ направлением яч. №307 3 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ № 214 Очаково - РТП-10/0,4кВ № 21107 с переводом из яч. №307 3 сек. 10кВ в яч. №102 1 сек. 10кВ ЗРУ-10кВ ПС 500/220/110/20/10кВ ПС № 214 Очаково, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Генерала Дорохова, вл.16, стр. 1,2,3,4,5
1.2	Заказчик проектно-сметной документации	МКС - филиал ПАО «Россети Московский регион»
1.3	Генеральная проектная организация	
1.4	Вид строительства (новое стр., реконструкция, капремонт)	Реконструкция
1.5	Стадия проектирования	Проектная и рабочая документация
1.6	Общие сведения об участке (трасса) строительства	г.Москва, ул.Генерала Дорохова, вл.16, стр. 1,2,3,4,5
1.7	Дата начала проектирования	в соответствии с условиями договора
1.8	Дата окончания проектирования	в соответствии с условиями договора
2. Исходные данные для проектирования		
2.1	Техническое задание на право заключения договора на выполнение работ	Имеется
2.2	Техническое задание	Согласно пунктам 1.1 ТУ № И-25-00-123217/102
2.3	Протокол о результатах конкурса	
2.4	Предпроектное обследование и ситуационный план М 1:2000	Требуется
2.5	Геодезический план масштаба 1:500 с красными линиями и	Требуется

	подеревной съёмкой выполненный ГБУ «Мосгоргеотрест»	
3. Базовые значения технико-экономических показателей		
3.1	Кол-во и технические характеристики	Согласно пунктам 1.1 ТУ № И-25-00-123217/102
3.2	Предельная стоимость инвестиционного проекта в текущих ценах	2 046 931.56 руб. без НДС
4. Основные требования к проектным решениям		
4.1	Соответствие проектных решений действующим нормативным документам	<p>Постановление правительства Москвы, СНИП, МГЭСН в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление правительства Москвы от 30 июля 2002 г. № 586-ПП «Об утверждении Положения о едином порядке предпроектной и проектной подготовки строительства инженерных коммуникаций, сооружений и объектов дорожно-транспортного обеспечения в г.Москве»; 2. МГСН 1.01-99 Нормы и правила проектирования планировки и застройки г.Москвы; 3. РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей»; 4. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации»; 5. Постановление Правительства №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; 6. Методические указания по применению в ПАО «Россети Московский регион» основных технических решений по эксплуатации, реконструкции и новому строительству электросетевых объектов. Приказ ПАО «МОЭСК» от 03.09.18 г. № 1009 (в действующей редакции).
4.2.	При необходимости проектом предусмотреть:	<ul style="list-style-type: none"> – Раздел «Проект организации строительства»; – Раздел «Закрытые переходы»; – Раздел «Охрана окружающей среды» (в соответствии с МУ О 4 14-1-2015/1); – Раздел «Санитарно-экологическое обследование грунтов»; – Раздел «Дендроплан и перечетная ведомость»; – Раздел «Сохранность объекта культурного наследия»; – Раздел «Оценка влияния строительства на объект культурного наследия»; – Прохождение Историко-культурной экспертизы; – Задание на проектирование; – Разделение проекта на этапы (под этапы) (при необходимости);
5.Согласование проектной документации		

5.1.	Согласования поручаются Проектной организации в соответствии с «Положением о едином порядке предпроектной и проектной подготовки строительства в г.Москве», утвержденном распоряжением Мэра Москвы 11.04.2000 № 378-РМ (с изменениями)	<p>До начала разработки проектной документации Проектировщик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком состав проекта, в соответствии с которым осуществляется дальнейшее проектирование и приемка выполненных работ. Провести согласование Проектной документации с следующими эксплуатирующими организациями и органами Государственного контроля и надзора:</p> <p>Основные согласования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сетевой район отделы и службы МКС; - ДЕЗ, Управа; владельцем территории; - Ростехнадзор (Мосэнергонadzор); - Отдел подземных сооружений ГБУ «Мосгоргеотрест»; - при необходимости ДКН, ДППиООС, Департамент транспорта г.Москвы; <p>Дополнительные согласования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по требованию отдела подземных сооружений ГБУ «Мосгоргеотрест»; - по требованию служб МКС; - по требованию балансодержателя территории; - - установление сервитута/заключение срочного сервитута и включение расходов по его установлению/заключению в сметную стоимость. - получение разрешения на использование земель или земельных участков, находящихся в собственности города Москвы, земель или земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена.
6. Порядок разработки и сдачи проектно-сметной документации		
6.1.	Выполнение экземпляров проектно-сметной документации	<p>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 утверждения проектно-сметной документации.</p> <p>Расчет смет на строительно-монтажные работы составляется базово-индексным методом в сметно-нормативной базе ТСН-2001 (ред. МГЭ) с применением индексов пересчета, разработанных ГАУ «Мосгосэкспертиза».</p> <p>В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта.</p> <p>В главу 10 Сводного сметного расчета стоимости строительства включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - норматив расходов на содержание службы заказчика- застройщика, за исключением строительного контроля – 5,68%; - норматив расходов на осуществление строительного контроля 2,14% <p>Проектно-сметная документация предоставляется на бумажном носителе в сброшюрованном виде в 2-х экземплярах и 1 (один) экземпляр проектно-сметной документации в электронном виде в формате программы Smeta.Ru или в сметной программе совместимой с единым форматом АРПС 1.10 pdf.</p> <p>Работы производятся в соответствии с графиком производства этапов работ.</p>
7. Основные требования к строительно-монтажным работам		
	Выполнение строительно-монтажных работ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Подрядчик выполняет работы в соответствии с проектно-сметной документацией, в соответствии со СНиП и правилами производства работ и сдает их Заказчику. 2. Подрядчик предоставляет оборудование и материалы в соответствии с проектной документацией. 3. Подрядчик предоставляет Заказчику счета на оплату материалов и оборудования, не внесенных в ТСН 2001, лицензии ПО для согласования стоимости. 4. 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. 5. Подрядчик обеспечивает выполнение на строительной площадке необходимых

	<p>мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений во время проведения работ.</p> <p>6. Подрядчик согласовывает с органами государственного надзора порядок ведения работ и обеспечивает его соблюдение на строительной площадке.</p> <p>7. По окончании строительно-монтажных работ Подрядчик готовит и передает в эксплуатационный район исполнительную документацию в установленном порядке.</p> <p>8. По окончании строительно-монтажных работ Подрядчик совместно с Заказчиком оформляет и подписывает акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-34), акт приемки законченного строительством объекта (КС-11), акт рабочей комиссии о приемке оборудования после индивидуального испытания для комплексного опробования, акт комиссии о приёмке оборудования после комплексного опробования, акт рабочей комиссии о готовности оборудования для предъявления приемочной комиссии, акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (ОС-1), акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (ОС-1б), акт о приеме-передаче здания (сооружения) (ОС-1а), акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, акт модернизированных объектов основных средств (ОС-3) в ремонтно-эксплуатационном районе, Управлении кабельных сетей и службах МКС - филиала ПАО «Россети Московский регион», службах государственного надзора и проектной организации (в соответствии с приказом о назначении приемочной комиссии) и передает заказчику (ДКС МКС – филиала ПАО «Россети Московский регион).</p> <p>9. Срок выполнения работ:</p> <p>Работы производятся в соответствии с графиком производства этапов работ.</p>
--	---

Заказчик:

Заместитель директора по
капитальному строительству МКС -
филиала ПАО «Россети Московский регион»

А.И. Челнаков