

Номер закупки: 083-0022642

УТВЕРЖДАЮ  
Директор Западных электрических сетей филиала -  
ПАО "Россети Московский регион"

А.В. Вологин

" " 2026г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
на проведение закупки

Наименование филиала (Заказчик): Западные электрические сети

Код SAP: I-359579  
(Код объекта в инвестиционной программе)

Проектно-сметной документация: Не утверждена Приказ об утверждении проекта: (номер и дата Приказа)

Местоположение объекта: Московская область Рузский пгт Тучково, 50:19:0020101:5927 (адрес)

Наименование лота: Выполнение ПИР  
по титулу: Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №1440 с заменой трансформатора 400 кВА на трансформатор мощностью 630 кВА ПС-110 кв №390 "Тучково", замена в РУ-10 кВ ячеек Т1 и Т2 на ячейки КСО-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Рузский м.о.,пгт Тучково, 50:19:0020101:5927

Объем работ (услуг) по лоту: ТУ № И-26-00-196440/107/38 от 31.03.2026 (п. 10)

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	В соответствии с нормами проектирования
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка вариантов основных технических решений	
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка технико - экономического обоснования	
<input checked="" type="checkbox"/> Разработка проектной документации	Стадийность проектирования:одностадийная с выделением утверждаемой части (РП) и рабочей части (РД). Состав ПСД и проектные решения должны соответствовать действующим СНиП, ГОСТ,СанПиН, РД, РУ и т.п. Согласование со всеми заинтересованными организациями и получение заключения экспертизы.В составе утверждаемой части (в ПОСе) разработать график выполнения работ. В состав сметной документации включаются все затраты, связанные с реализацией данного инвестиционного проекта. Сметная документация разрабатывается в СНБ - 2001 в базовых и текущих ценах в соответствии с графиком проектирования и выпуска проектно- сметной документации. 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 10 дней с момента заключения Договора.
<input type="checkbox"/> Выполнение авторского надзора	
<input type="checkbox"/> Проведение государственной экспертизы	
<input checked="" 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 цена договора

Примечание:

Начальная цена лота: 501 159,41 руб. с НДС, в том числе НДС 22%  
в т.ч.  
ПИР 501 159,41 руб.

Условия финансирования:

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

Сроки выполнения работ (услуг):  
Начало работ: с даты подписания договора  
Окончание работ: 30 января 2027 г.

Подписи ответственных лиц

Заместитель директора по капитальному строительству - начальник управления

А.В. Рогожин

подпись

Ф.И.О.

Начальник отдела инвестиционного планирования и экономики ТП

А.С. Булатова

подпись

Ф.И.О.

Главный специалист отдела бюджетирования и оперативного

А.В. Дудукян

подпись

Ф.И.О.

Группа затрат	месяц и год составлены сметы	Наименование затрат	%	План								
				Стоимость, рублей								
				Строительно-монтажные работы (услуги сторонних организаций)	Оборудование, мебель и инвентарь	Пуско-наладочные работы	Проектно-изыскательские работы	Содержание службы заказчика	Прочие (за вычетом ОКС, ПИР и ПНР)	Обслуживание заемных средств (капитализация %)	ИТОГО	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	
Смета в базисном уровне цен	01.2024	Главы 1-12 Сводного сметного расчета	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00
Смета в базисном уровне цен	01.2024	Непредвиденные расходы	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00
Смета в базисном уровне цен	01.2024	Итого	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00
Смета в базисном уровне цен	01.2024	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Смета в базисном уровне цен	01.2024	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Смета в текущем уровне цен	12.2024	Главы 1-12 Сводного сметного расчета	нд	474 220,00	3 441 720,00	202 120,00	355 260,00	175 800,00	88 120,00	нд	нд	4 737 240,00
Смета в текущем уровне цен	12.2024	Непредвиденные расходы	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142 080,00	нд	нд	142 080,00
Смета в текущем уровне цен	12.2024	Итого	нд	474 220,00	3 441 720,00	202 120,00	355 260,00	175 800,00	230 200,00	нд	нд	4 879 320,00
Смета в текущем уровне цен	12.2024	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 073 450,40
Смета в текущем уровне цен	12.2024	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	5 952 770,40
Затраты на реализацию	нд	Отторговано сметн. стоимости	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	Законтрактованные объемы	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	Фактические объемы на начало года раскрытия	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	Незаактивированный остаток по договорам	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,00
Затраты на реализацию	нд	Незаконтрактованный объем сметы год	нд	474 220,00	3 441 720,00	202 120,00	355 260,00	175 800,00	230 200,00	нд	нд	4 879 320,00
Затраты на реализацию	нд	индекс директивного снижения	нд	1,000000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	Незаконтрактованные объемы на начало года составления расчета с учетом индекса директивного снижения, без НДС	нд	474 220,00	3 441 720,00	202 120,00	355 260,00	175 800,00	230 200,00	нд	нд	4 879 320,00
Затраты на реализацию	нд	2026 год	нд	105,500000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	2027 год	нд	104,100000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	2028 год	нд	104,100000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	2029 год	нд	104,100000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	2030 год	нд	104,100000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	2031 год	нд	104,100000000000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	индекс приведения объемов по освоению в п.д. (подряд) год	нд	1,156297935000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	индекс приведения объемов по освоению в п.д. (собственные) год	нд	1,156297952218	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты на реализацию	нд	Не законтрактованные объемы на начало года составления расчета в ценах окончания строительства, без НДС	нд	548 339,61	3 979 653,73	233 710,94	410 786,40	203 277,18	266 179,78	нд	нд	5 641 947,64
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 196 507,50
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6 838 455,14
Затраты на реализацию	нд	ИТОГО полная стоимость инвестиционного проекта в прогнозном уровне цен, без НДС	нд	548 339,61	3 979 653,73	233 710,94	410 786,40	203 277,18	266 179,78	0,00	нд	5 641 947,64
Затраты на реализацию	нд	кроме того НДС начисленный	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1 196 507,51
Затраты на реализацию	нд	ВСЕГО с учетом налогов	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	6 838 455,15

Год соответствующий полупериоду выполнения ПИР:	2027									
Наличие ПСД, разработанной по отдельному договору на ПИР	Нет									
№п/п	Наименование	СМР	Оборуд.	ПНР	ПИР	Расшифровка "прочих"				Итого: руб.
						Содержание заказчика	Строительный контроль	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	прочие (в составе 1,9 главы ССР)	(без НДС):
1	Стоимость строительства не законтрактованных объемов в текущих ценах сметного расчета	0,00	0,00	0,00	355 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	355 260,00
2	Индексы-дефляторы Минэкономразвития по строке "Инвестиции в основной капитал"									
	2025/2024	107,400000000000	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	105,500000000000
	2027/2026	104,100000000000	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	104,100000000000
3	Затраты заказчика, исключаемые из расчета предельной цены лота в текущих ценах					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства	0,00	0,00	0,00	410 786,40	0,00	0,00	0,00	0,00	410 786,40
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	0,00	0,00	0,00	410 786,40	0,00	0,00	0,00	0,00	410 786,40
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Индивидуальный коэффициент снижения инвестиционных	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000	1,000000000000
6	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом индивидуального коэффициента снижения инвестиционных затрат	0,00	0,00	0,00	410 786,40	0,00	0,00	0,00	0,00	410 786,40
	2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2027	0,00	0,00	0,00	410 786,40	0,00	0,00	0,00	0,00	410 786,40
	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Предельная стоимость лота в прогнозных ценах года полупериода строительства с учетом НДС	0,00	0,00	0,00	501 159,41	0,00	0,00	0,00	0,00	501 159,41

Главный специалист отдела бюджетирования и оперативного планирования \_\_\_\_\_Дудукчян А.В. " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_2026г.

## Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Лот: 083-0022642

Выполнение ПИР по титулу: Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №1440 с заменой трансформатора 400 кВА на трансформатор мощностью 630 кВА ПС-110 кВ №390 "Тучково", замена в РУ-10 кВ ячеек Т1 и Т2 на ячейки КСО-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Рузский м.о., пгт Тучково, 50:19:0020101:5927

Начальная (максимальная) цена договора	501 159,41	руб. с НДС (20%)
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора с обоснованием	Проектно-сметный метод	
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора (при наличии)	Методические указания по расчету предельной стоимости лота объектов капитального строительства «ПАО «Россети Московский регион» (утв. Приказом от 13.06.2023г. №578) <a href="https://rossetimr.ru/zakupki/prav_obesp/">https://rossetimr.ru/zakupki/prav_obesp/</a>	
Расчет начальной (максимальной) цены договора	Расчет прилагается	

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании:  
1. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-21-2024. Сборник № 21. Объекты энергетики (за исключением линейных), утверждённые приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 122/пр.  
2. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-12-2024. Сборник № 12. Наружные электрические сети, утверждённые приказом Минстроя России от 07.03.2024 № 166/пр.

Одинцовский филиал АО "Мособлэнерго", МО, Рузский р-н, пгт Тучково, 50:19:0020101:5927

Технические условия

И-26-00-196440/107/38

Максимальная мощность

504,24 кВт

№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. за единицу, руб					Стоимость в уровне цен на 01.01.2025 г. по объёму работ, руб.					Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства	
					Оборудование	СМР □	ПНР	Прочие	Итого	Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого		
1	Демонтаж ячеек с вакуумным выключателем в ЗРУ-10 кВ применительно	Локальный сметный расчет № 30	шт	2	0,00	49 090,00	0,00	10 310,00	59 400,00	0,00	98 180,00	0,00	20 620,00	118 800,00	137 368,19	
	в том числе:															
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							5 390,00	5 390,00				10 780,00	10 780,00		
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							1 050,00	1 050,00				2 100,00	2 100,00		
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							1 730,00	1 730,00				3 460,00	3 460,00		
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00				0,00	0,00		
Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 %- приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025 № 612)							2 140,00	2 140,00				4280,00	4 280,00			
2	Установка дополнительной ячейки типа КСО-298 в РП (РТП) 10 (6 кВ)	Локальный сметный расчет № 93Л	шт	2	1 134 160,00	63 600,00	83 110,00	234 380,00	1 515 250,00	2 268 320,00	127 200,00	166 220,00	468 760,00	3 030 500,00	3 504 160,89	
	в том числе:															
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							108 260,00	108 260,00				216 520,00	216 520,00		
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							27 410,00	27 410,00				54 820,00	54 820,00		
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							44 120,00	44 120,00				88 240,00	88 240,00		
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00				0,00	0,00		
Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 %- приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025 № 612)							54 590,00	54 590,00				109180,00	109 180,00			
3	Демонтаж трансформатора массой до 3-х тонн	Локальный сметный расчет № 111Л	шт	2	0,00	45 030,00	0,00	7 450,00	52 480,00	0,00	90 060,00	0,00	14 900,00	104 960,00	121 365,03	
	в том числе:															
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							3 070,00	3 070,00				6 140,00	6 140,00		
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							960,00	960,00				1 920,00	1 920,00		
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							1 530,00	1 530,00				3 060,00	3 060,00		
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00				0,00	0,00		
Затраты на содержание службы Заказчика (3,93 %- приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025 № 612)							1 890,00	1 890,00				3780,00	3 780,00			

4	Установка трансформатора ТМГ-630/10-6/0,4	Локальный сметный расчет № 65Л	шт	2	586 700,00	79 390,00	17 950,00	128 490,00	812 530,00	1 173 400,00	158 780,00	35 900,00	256 980,00	1 625 060,00	1 879 053,52
	в том числе:														
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор								60 910,00	60 910,00			121 820,00	121 820,00	
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)								14 640,00	14 640,00			29 280,00	29 280,00	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)								23 660,00	23 660,00			47 320,00	47 320,00	
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты								0,00	0,00			0,00	0,00	
	Затраты на содержание службы Заказчика ( 3,93 % - Приказ ПАО "Россети МР" от 01.07.2025г. №612)								29 280,00	29 280,00			58560,00	58 560,00	
	Итого в уровне цен на 01.01.2024 г (справочно в прогнозных ценах года окончания строительства ), в том числе:										3 441 720,00	474 220,00	202 120,00	761 260,00	4 879 320,00
Проектные и изыскательские работы и авторский надзор													355 260,00		
Строительный контроль													88 120,00		
Резерв средств на непредвиденные работы и затраты													142 080,00		
Прочие без учёта затрат на пусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты													0,00		
Содержание службы заказчика													175 800,00		

Расчет произведен в уровне цен, сложившихся на 01.01.2024г.  
Стоимость вышеуказанных работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утверждённой в соответствии с действующим законодательством проектно-сметной документации.

Начальник управления

Расчет выполнил:

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:  
Одинцовский филиал АО "Мособлэнерго", МО, Рузский р-н, пгт Тучково, 50:19:0020101:5927

	Срок окончания ПИР:	2027							
	Год окончания строительства:	2027							
		Стоимость в ценах на 01.01.2025 г.							Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
			Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2025/2024	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2026/2025	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2027/2026	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2028/2027	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2029/2028	Индекс-дефлятор по капитальным вложениям 2030/2029	
1	ПИР	355 260,00	1,074	1,055	1,041				410 786,40
2	СМР	474 220,00	1,074	1,055	1,041				548 339,61
3	Оборудование	3 441 720,00	1,074	1,055	1,041				3 979 653,73
4	ПНР	202 120,00	1,074	1,055	1,041				233 710,94
5	Содержание службы заказчика	175 800,00	1,074	1,055	1,041				203 277,18
6	Строительный контроль	88 120,00	1,074	1,055	1,041				101 892,97
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	142 080,00	1,074	1,055	1,041				164 286,81
8	Прочие	0,00	1,074	1,055	1,041				0,00
	ВСЕГО: сметная стоимость строительства, руб.:	4 879 320,00							5 641 947,64

ИТОГО (без НДС), руб.	5 641 947,64
НДС-22%, руб.	1 241 228,48
ВСЕГО с НДС, руб.	6 883 176,12

в т.ч. ПИР без НДС	410 786,40
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	5 231 161,24

Составил

Проверил

(подпись)

(подпись)



Рузский РЭС

№ И-26-00-196440/107/38

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Россети Московский регион»  
энергопринимающих устройств**

Одинцовский филиал АО "Мособлэнерго"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Объекта электросетевого хозяйства.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Объект электросетевого хозяйства, Московская обл., Рузский муниципальный район, Тучково пгт., Парковая ул, д.25; 50:19:0020101:5927.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **504,24 кВт (изменение категории надежности, Акт об осуществлении технологического присоединения № 1/МЖ-18-П-927633 от 07.09.2018г, из которых 430кВт вторая категория и 74,24кВт третья категория).**

4. Категория надежности: **вторая 430 кВт, третья 74,24 кВт.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: в соответствии с пунктом 5 Договора технологического присоединения.

7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

**7.1. 1 точка – болтовые соединения неподвижных контактов рубильника и сборных шин от выводов силового трансформатора Т1 ЗТП-1440 – 289,24 кВт.**

**7.2. 2 точка – болтовые соединения неподвижных контактов рубильника и сборных шин от выводов силового трансформатора Т2 ЗТП-1440– 215 кВт.**

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Тучково №390 110/35/10 кВ.**

9. Резервный источник питания: **ПС 110 кВ Сухарево №701 10 кВ.**

**10. ПАО «Россети Московский регион» осуществляет:**

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

**10.1.1. Отсутствуют.**

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

**10.2.1. Замена трансформаторов, 2 шт., в ТП-10/0,4кВ №1440, мощностью 400 кВА, на трансформаторы мощностью 630 кВА.**

**10.2.2. В РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1440 заменить ячейки Т1 и Т2 на КСО с ВНА и ПК-10, 2шт. Тип и параметры определить проектом.**



10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

**10.3.1. Установка измерительного комплекса в со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения, тип связи ПУ определяется по месту работ, поддерживающий многотарифный учет с применением тарифа, дифференцированного по двум зонам суток, 2 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.**

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

**11.1.1. Осуществление мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения от точки(ек) присоединения до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.**

**11.1.2. Запрещается установка перекидных рубильников. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.**

**11.1.3. Нагрузку распределить равномерно (в рамках границ балансовой принадлежности).**

**В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.**

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом 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 в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ( $\text{tg } \varphi$  меньше или равно 0,35).

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион».

Материалы предоставлять в бумажном виде и на CD, DVD дисках с файлами в форматах: pdf; doc; xls; jpeg; tif; vsd.

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с

передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.7. В случае установки зарядных устройств в подземных паркингах проектирование и монтаж осуществлять в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами РФ. Присоединение зарядных устройств к сетям энергоснабжения осуществлять от общедомового электросетевого имущества капитального строения в пределах ранее выделенной сетевой организацией максимальной мощности на капитальное строение.

## 12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "Россети Московский регион" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Вид деятельности: **РАЗДЕЛ D. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха.**

12.6. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

<p style="text-align: center;"><b><u>ПОДПИСАНО</u></b> <b><u>ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</u></b> <b><u>3а3с2155</u></b> <b><u>Начальник отдела инженерного обеспечения</u></b> <b><u>технологического присоединения филиала</u></b> <b><u>ПАО «Россети Московский регион» -</u></b> <b><u>Западные электрические сети</u></b> <b><u>С.Ю.Решетников</u></b></p>
---