

Данный калькулятор рассчитан на потребителей услуг по технологическому присоединению при уровне напряжения менее 35 кВ к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области

!!! Для расчета ставок платы за ТП параметры необходимо ввести по все Приложение

Земельный участок с нежилым строением ИП Смолина Алексея Владимировича, 140100, Московская область, Раменский городской округ, кадастровый номер: 50:23:0030131:2306.; № Ю8-24-302-217626(398391)

Максимальная мощность:	150,00
Категория надежности (2 или 3):	3
Год окончания договора	2024
Уровень напряжения 0,4 кВ или ниже и потребитель подпадает под изменения по ПП РФ 262: - Ф.Л до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной) по III категории надежности для бытовых нужд или иных нужд не связанных с предпринимательской деятельностью; - Ю.Л или ИП до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной) по II или III категории надежности.	1
Максимальная мощность ЭПУ с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения	150,00

0 ФЛ да
1 ЮЛ/ИП нет
2

Плата за ТП	Без НДС	НДС	С НДС
Итого по стандартизированной ставке, руб.	277 060,10	55 412,02	332 472,12
Итого по стандартизированной ставке с учетом индексов-дефляторов, руб.*	277 060,10	55 412,02	332 472,12
Средний тариф за 1 кВт по стандартизированной ставке	0,00	0,00	0,00

Приложение 1. Тариф за выработку ТУ по стандартизированной ставке

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС и ценх периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС), руб. за одно присоединение
1	2	3
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	11 969,74
		8 731,59*
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 489,80
C _{1.1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 241,79
C _{1.1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 479,94
Итого:		8 731,59

Приложение 2. В.Л, К.Л, РП,ТП, РПУ, ПКУ

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	0,4 кВ		1-10 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий (руб./км)								
C _{2.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях <u>многослойные</u> с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, <u>с одним кабелем в траншее</u>	4 631 490,73	4 145 310,19	x	км	0,030	138 944,72		0,00
C ₃	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)								
Итого КЛ, ГНБ:							138 944,72	Итого КЛ, ГНБ:	0,00
Итого КЛ, ГНБ общая:							138 944,72		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки		Ед. измерения	0,4 кВ		1-20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
C ₄	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)							
C _{4.4.1}	<u>распределительные пункты (РП)</u> , за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	129 383,79	x	шт.	1	129 383,79	x	x
Итого РП, КРН, КРУН:						129 383,79	Итого РП, КРН, КРУН:	0,00
Итого РП, КРН, КРУН общая:						129 383,79		

ИТОГО ОБЩАЯ:	277 060,10
--------------	------------

Начальник ФЭУ
Начальник ОИПиЭТП
Главный специалист ОИПиЭТП

Г.А. Николаева
О.В. Демущкина
О.В. Гвоздева

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта по титулу:

Земельный участок с нежилым строением ИП Смолина Алексея Владимировича, 140100, Московская область, Раменский городской округ, кадастровый номер: 50:23:0030131:2306.

Год окончания строительства:		2024									Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
		Стоимость в ценах на 2024 г.	Прогноз индексов цен производителей и индексов-дефляторов по видам экономической деятельности, в % г/г. Базовый вариант. Инвестиции в основной капитал. Письмо Минэкономразвития России № 35312-ПК/Д03и от 28 сентября 2023 г. «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу»								
			Индекс- дефлятор 2024/2023	Индекс- дефлятор 2025/2024	Индекс- дефлятор 2026/2025	Индекс- дефлятор 2027/2026	Индекс- дефлятор 2028/2027	Индекс- дефлятор 2029/2028	Индекс- дефлятор 2030/2029	Индекс- дефлятор 2031/2030	
1	ПИР	12 150,65	1,00								12 150,65
2	СМР	118 918,80	1,00								118 918,80
3	Оборудование	103 507,03	1,00								103 507,03
4	ПНР	6 660,41	1,00								6 660,41
5	Содержание службы заказчика	22 433,85	1,00								22 433,85
6	Строительный контроль	4 902,45	1,00								4 902,45
7	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты	7 795,25	1,00								7 795,25
8	Прочие	691,67	1,00								691,67
ВСЕГО: сметная стоимость строительства, тыс.руб.:		277 060,10									277 060,10

ИТОГО (без НДС), тыс.руб.	277 060,10
НДС-20%, тыс. руб.	55 412,02
ВСЕГО с НДС, тыс.руб.	332 472,12

в т.ч. ПИР без ндс	12 150,65
в т.ч. СМР, оборудование, ПНР, прочие без НДС	264 909,45

№ П/П	Наименование работ	СМР	Оборудование	ПНР	ПИР	СЗЗ	Строительный контроль	Непредвиденные затраты	Прочие без учета СЗЗ и строительного контроля	Стоимость по СС
1	Тариф за выдачу ТУ по стандартизированной ставке	0%	0%	0%	0%	100%	0%	0%	-	
		0	0	0	0	8732	0	0	0	8 731,59
2	КЛ 0,4-10кВ	80%	0%	2%	8%	5,68%	2,14%	3%	-	
		111 155,78	0,00	2 778,89	11 115,58	7 102,85	2 438,20	4 037,74	315,68	138 944,72
3	ГНБ	81%	0%	0%	9%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ВЛ 10 кВ	67%	12%	3%	8%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ВЛ 0,4 кВ	71%	0%	2%	17%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	БКТП, ТП, РП, РТП	6%	80%	3%	0,8%	5,68%	2,14%	3%	-	
		7 763,03	103 507,03	3 881,51	1 035,07	6 599,40	2 464,24	3 757,51	375,99	129 383,79
7	МТП, СТП	17%	65%	4%	4%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	КТП	10%	66%	4%	10%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	КРН, СП	4%	77%	6%	3%	5,68%	2,14%	3%	-	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО: сметная стоимость строительства, тыс.руб.:		118 918,80	103 507,03	6 660,41	12 150,65	22 433,85	4 902,45	7 795,25	691,67	277 060,10