

Дополнительное соглашение №2
к Договору № ДОГ-54/21 от 01 января 2021 года

Московская область, г. Красногорск

« 01 » апреля 2021г.

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания» (АО «Мособлэнерго»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Красногорского филиала АО «Мособлэнерго» Толстова Романа Игоревича, действующего на основании доверенности № 226-2020 от 24.09.2020 с одной стороны, и Ассоциация садоводческих некоммерческих товариществ «Раздолье» (АСНТ «Раздолье»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице председателя правления Стрелковой Любови Ивановны, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Изложить Перечень объектов электросетевого хозяйства, План-график технического обслуживания, Расчет стоимости работ (Приложение № 1, №3, №4 к Договору) в редакции настоящего Дополнительного соглашения.

2. Во всем остальном, что не оговорено настоящим соглашением, стороны руководствуются положениями Договора.
3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с 01.04.2021г и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
5. К настоящему Дополнительному соглашению прилагаются в качестве его неотъемлемой части следующие приложения:

Приложение № 1 – Перечень объектов электросетевого хозяйства;

Приложение № 2 - План-график технического обслуживания;

Приложение № 3 - Расчет стоимости работ.

6. Подписи сторон

Директор Красногорского филиала
АО «Мособлэнерго»

Председатель правления
АСНТ «Раздолье»



М.П.  Филиал
Красногорское
электрические
сети

Р.И. Толстов



М.П.  РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Ассоциация садоводческих некоммерческих товариществ
"Раздолье"
ОГРН 1095000006485
Московская область

Л.И. Стрелкова

Приложение № 1
к дополнительному соглашению
№2 от «01» апреля 2021
к договору на оперативно-техническое
обслуживание
объектов электросетевого хозяйства
от «01» 01 2021 № 201-54/21

**Перечень
объектов электросетевого хозяйства**

1. Перечень объектов электросетевого хозяйства:
АСНТ Раздолье у поселка Саньково и деревни Масюгино Клинского р-на
Московской обл.

№ п/п	Наименование объекта	Марка, тип, характеристики	Кол-во	Кол-во у.е.
1	РП-10кВ АСНТ Раздолье	Вакуумные выключатели 10кВ ВВ/TEL-10-20/630	10 шт	31
		Разъединители РВФЗ-10/630, РВЗ-10/630	20 шт	
2	ТП-1 СНТ Лужок	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
3	ТП-2 СНТ Лужок	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
4	ТП-1 СНТ Весна	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
5	ТП-2 СНТ Весна	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
6	ТП-3 СНТ Весна	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
7	ТП-1 СНТ Солнышко	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
8	ТП-2 СНТ Солнышко	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
9	ТП-3 СНТ Солнышко	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
10	ТП-1 СНТ Надежда	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
11	ТП-2 СНТ Надежда	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
12	ТП-3 СНТ Надежда	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
13	ТП-4 СНТ Надежда	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
14	ТП-1 СНТ Зеленоградец	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
15	ТП-2 СНТ Зеленоградец	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
16	ТП-3 СНТ Зеленоградец	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
17	ТП-4 СНТ Зеленоградец	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
18	ТП-1 СНТ Сокол	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
19	ТП-2 СНТ Сокол	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3

20	ТП-3 Сокол	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
21	ТП-4 Сокол	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
22	ТП-5 Сокол	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
23	ТП-6 Сокол	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
24	ТП-1 Высокое	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-160/10/0,4	1 шт	2,3
25	ТП-2 Высокое	СНТ	Силовой трансформатор ТМГ-100/10/0,4	1 шт	2,3
26	Кабельные линии 10кВ		От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Раздолье, 3 ПвПу2г-10 1х400/35	16,132 км	56,462
			От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Саньково, 3 ПвПу2г-10 1х95/16	13,547 км	47,4145
			От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-2 СНТ Лужок, АСБл-10 3х70	1,582 км	5,537
			От ТП-2 СНТ Лужок до ТП-1 СНТ Лужок, АСБл-10 3х70	0,836 км	2,926
			От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-3 СНТ Весна, АСБл-10 3х70	0,238 км	0,833
			От ТП-3 СНТ Весна до ТП-2 СНТ Весна, АСБл-10 3х70	0,994 км	3,479
			От ТП-2 СНТ Весна до ТП-1 СНТ Весна, АСБл-10 3х70	0,376 км	1,316
			От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-1 СНТ Солнышко, АСБл-10 3х70	1,339 км	4,6865
			От ТП-1 СНТ Солнышко до ТП-2 СНТ Солнышко, АСБл-10 3х70	0,568 км	1,988
			От ТП-2 СНТ Солнышко до ТП-3 СНТ Солнышко, АСБл-10 3х70	0,484 км	1,694
			От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-1 СНТ Надежда, АСБл-10 3х70	0,688 км	2,408
			От ТП-1 СНТ Надежда до ТП-2 СНТ Надежда, АСБл-10 3х70	0,472 км	1,652
			От ТП-2 СНТ Надежда до ТП-3 СНТ Надежда, АСБл-10 3х70	0,404 км	1,414
			От ТП-3 СНТ Надежда до ТП-4 СНТ Надежда, АСБл-10 3х70	0,48 км	1,68
			От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-3 СНТ Зеленоградец, АСБл-10-3х70	2,596 км	9,086
			От ТП-3 СНТ Зеленоградец до ТП-4 СНТ Зеленоградец, АСБл-10 3х70	0,387 км	1,3545
			От ТП-4 СНТ Зеленоградец до ТП-1 СНТ Зеленоградец, АСБл-10 3х70	0,704 км	2,464
			От ТП-1 СНТ Зеленоградец до ТП-2 СНТ Зеленоградец, АСБл-10 3х70	0,449 км	1,5715
	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-6 СНТ Сокол, АСБл-10 3х70	1,239 км	4,3365		
	От ТП-6 СНТ Сокол до ТП-5 СНТ Сокол, АСБл-10 3х70	0,84 км	2,94		
	От ТП-5 СНТ Сокол до ТП-4 СНТ Сокол, АСБл-10 3х70	0,36 км	1,26		

	От ТП-4 СНТ Сокол до ТП-3 СНТ Сокол, АСБл-10 3x70	0,184 км	0,644
	От ТП-3 СНТ Сокол до ТП-2 СНТ Сокол, АСБл-10 3x70	0,256 км	0,896
	От ТП-2 СНТ Сокол до ТП-1 СНТ Сокол, АСБл-10 3x70	0,185 км	0,6475
	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-2 СНТ Высокое, АСБл-10 3x70	1,757 км	6,1495
	От ТП-2 СНТ Высокое до ТП-1 СНТ Высокое, АСБл-10 3x70	0,525 км	1,8375

2. Описание границ эксплуатационной ответственности Подрядчика:

2.1 Кабельные наконечники КЛ-10 кВ направлением от ПС 587 «Решетниково» до РП-10кВ АСНТ Раздолье, РП-10кВ АСНТ Саньково в РУ-10кВ ПС 587 «Решетниково»;

2.2 Кабельные наконечники КЛ-10 кВ направлением от ПС 587 «Решетниково» до РП-10кВ АСНТ Саньково в РП-10кВ АСНТ Саньково;

2.3 Кабельные наконечники отходящих КЛ-10кВ направлением от РП-10кВ АСНТ Раздолье до трансформаторных подстанций СНТ Метросад, СНТ Удача в РП-10кВ АСНТ Раздолье

2.4 Кабельные наконечники КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ трансформаторных подстанций СНТ Весна, СНТ Зеленоградец, СНТ Солнышко, СНТ Надежда, СНТ Сокол, СНТ Лужок, СНТ Высокое.

Подрядчик

АО «Мособлэнерго»

Директор Красногорского филиала

АО «Мособлэнерго»

(должность)



(подпись)

Р.И. Толстов

(инициалы, фамилия)

МП



Заказчик

Председатель правления

АСНТ «Раздолье»

(должность)



(подпись)

Стрелкова Л.И.

(инициалы, фамилия)

МП



Приложение № 3
к дополнительному соглашению
№2 от «01» апреля 2021
к договору на оперативно-техническое
обслуживание
объектов электросетевого хозяйства
от «01» 01 2021 № 001-54/21

Расчет стоимости работ

1. Стоимость технического обслуживания 1 условной единицы электрооборудования составляет 4 230,00 руб. (Четыре тысячи двести тридцать рублей 00 копеек) в квартал, в том числе НДС (20%) 705,00 руб. (Семьсот пять рублей 00 копеек).

2. Расчет количества условных единиц электрооборудования:

2.1. **РП-10 кВ АСНТ Раздолье**

Оборудование: ВВ-10кВ: 10 шт.

10 шт. × 3,1 у.е. = 31 у.е.

Всего по РП-10кВ: 31 у.е.

2.2. **СНТ Весна**

2.2.1. ТП-1 СНТ Весна - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Весна: 2,3 у.е.

2.2.2. ТП-2 СНТ Весна - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Весна: 2,3 у.е.

2.2.3. ТП-3 СНТ Весна - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-3 СНТ Весна: 2,3 у.е.

2.2.4. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-3 СНТ Весна – 0,238 км

ТП-3 СНТ Весна - ТП-2 СНТ Весна – 0,994 км

ТП-2 СНТ Весна - ТП-1 СНТ Весна – 0,376 км

0,238 км + 0,994 км + 0,376 км = 1,608 км

1,608 км × 3,5 у.е. = 5,628 у.е.

Итого по СНТ Весна: 12,528 у.е.

2.3. **СНТ Зеленоградец**

2.3.1. ТП-1 СНТ Зеленоградец - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Зеленоградец: 2,3 у.е.

2.3.2. ТП-2 СНТ Зеленоградец - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Зеленоградец: 2,3 у.е.

2.3.3. ТП-3 СНТ Зеленоградец - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-3 СНТ Зеленоградец: 2,3 у.е.

2.3.4. ТП-4 СНТ Зеленоградец - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-4 СНТ Зеленоградец: 2,3 у.е.

2.3.5. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-3 СНТ Зеленоградец – 2,596 км

ТП-3 СНТ Зеленоградец - ТП-4 СНТ Зеленоградец – 0,387 км

ТП-4 СНТ Зеленоградец - ТП-1 СНТ Зеленоградец – 0,704 км

ТП-1 СНТ Зеленоградец - ТП-2 СНТ Зеленоградец – 0,449 км

2,596 км + 0,387 км + 0,704 км + 0,449 км = 4,136 км

4,136 км × 3,5 у.е. = 14,476 у.е.

Итого по СНТ Зеленоградец: 23,676 у.е.

2.4. СНТ Лужок

2.4.1 ТП-1 СНТ Лужок - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Лужок: 2,3 у.е.

2.4.2. ТП-2 СНТ Лужок - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Лужок: 2,3 у.е.

2.4.3. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-2 СНТ Лужок – 1,582 км

ТП-2 СНТ Лужок - ТП-1 СНТ Лужок – 0,836 км

1,582 км + 0,836 км = 2,418 км

2,418 км × 3,5 у.е. = 8,463 у.е.

Итого по СНТ Лужок: 13,063 у.е.

2.5. СНТ Солнышко

2.5.1. ТП-1 СНТ Солнышко - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Солнышко: 2,3 у.е.

2.5.2. ТП-2 СНТ Солнышко - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Солнышко: 2,3 у.е.

2.5.3. ТП-3 СНТ Солнышко - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-3 СНТ Солнышко: 2,3 у.е.

2.5.4. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-1 СНТ Солнышко – 1,339 км

ТП-1 СНТ Солнышко - ТП-2 СНТ Солнышко – 0,568 км

ТП-2 СНТ Солнышко - ТП-3 СНТ Солнышко – 0,484 км

1,339 км + 0,568 км + 0,484 км = 2,391 км

2,391 км × 3,5 у.е. = 8,3685 у.е.

Итого по СНТ Солнышко: 15,2685 у.е.

2.6. СНТ Надежда

2.6.1. ТП-1 СНТ Надежда - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Надежда: 2,3 у.е.

2.6.2. ТП-2 СНТ Надежда - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Надежда: 2,3 у.е.

2.6.3. ТП-3 СНТ Надежда - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-3 СНТ Надежда: 2,3 у.е.

2.6.4. ТП-4 СНТ Надежда - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-4 СНТ Надежда: 2,3 у.е.

2.6.5. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-1 СНТ Надежда – 0,688 км

ТП-1 СНТ Надежда - ТП-2 СНТ Надежда – 0,472 км

ТП-2 СНТ Надежда - ТП-3 СНТ Надежда – 0,404 км

ТП-3 СНТ Надежда - ТП-4 СНТ Надежда – 0,48 км

0,688 км + 0,472 км + 0,404 км + 0,48 км = 2,044 км

2,044 км×3,5 у.е. = 7,154 у.е.

Итого по СНТ Надежда: 16,354 у.е.

2.7. СНТ Сокол

2.7.1. ТП-1 СНТ Сокол - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.2. ТП-2 СНТ Сокол - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.3. ТП-3 СНТ Сокол - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-3 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.4. ТП-4 СНТ Сокол - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-4 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.5. ТП-5 СНТ Сокол - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-5 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.6. ТП-6 СНТ Сокол - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-6 СНТ Сокол: 2,3 у.е.

2.7.7. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-6 СНТ Сокол – 1,239 км

ТП-6 СНТ Сокол - ТП-5 СНТ Сокол – 0,84 км

ТП-5 СНТ Сокол - ТП-4 СНТ Сокол – 0,36 км

ТП-4 СНТ Сокол - ТП-3 СНТ Сокол – 0,184 км

ТП-3 СНТ Сокол - ТП-2 СНТ Сокол – 0,256 км

ТП-2 СНТ Сокол - ТП-1 СНТ Сокол – 0,185 км

1,239 км + 0,84 км + 0,36 км + 0,184 км + 0,256 км + 0,185 = 3,064 км

3,064 км×3,5 у.е. = 10,724 у.е.

Итого по СНТ Сокол: 24,524 у.е.

2.8. СНТ Высокое

2.8.1 ТП-1 СНТ Высокое - ТМГ-160/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-1 СНТ Высокое: 2,3 у.е.

2.8.2. ТП-2 СНТ Высокое - ТМГ-100/10/0,4 = 2,3 у.е.

Всего по ТП-2 СНТ Высокое: 2,3 у.е.

2.8.3. КЛ-10кВ: РП-10кВ АСНТ Раздолье - ТП-2 СНТ Высокое – 1,757 км

ТП-2 СНТ Высокое - ТП-1 СНТ Высокое – 0,525 км

1,757 км + 0,525 км = 2,282 км

2,282 км×3,5 у.е. = 7,987 у.е.

Итого по СНТ Высокое: 12,587 у.е.

2.9. **КЛ-10кВ:** От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Раздолье – 16,132 км

От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Саньково – 13,547 км

16,132 км + 13,547 км = 29,679 км

29,679 км × 3,5 у.е. = 103,8765 у.е.

Итого по КЛ-10кВ: 103,8765 у.е.

Общее количество условных единиц электрооборудования 252,877 у.е.

3. Расчет стоимости работ:

252,877 у.е. × 4 230,00 руб. = 1 069 669,70 руб. **в квартал**, включая НДС.

Стоимость работ составляет 1 069 669,70 руб. (Один миллион шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят девять рублей 70 копеек), в том числе НДС (20%) 178 278,28 руб. (Сто семьдесят восемь тысяч двести семьдесят восемь рублей 28 копеек) **в квартал**.

Подрядчик

АО «Мособлэнерго»

Директор Красногорского филиала

АО «Мособлэнерго»

(должность)


(подпись)

Р.И. Толстов
(инициалы, фамилия)



Заказчик

Председатель правления

АСНТ «Раздолье»

(должность)


(подпись)

Л.И. Стрелкова
(инициалы, фамилия)



Приложение № 2
к дополнительному соглашению
№2 от «___» _____ 2021
к договору на оперативно-техническое обслуживание
объектов электросетевого хозяйства
от «___» _____ 2021 № _____

Форма № 3.1

УТВЕРЖДАЮ:

Подрядчик
АО «Мособлэнерго»
Директор Красногорского филиала
Р.И. Толстов
(подпись) (инициалы, фамилия)

СОГЛАСОВАНО:

Заказчик
АСНТ «Раздолье»
Председатель правления
Л.И. Стрелкова
(подпись) (инициалы, фамилия)

План - график технического обслуживания ТП, РП на 2021 год

Условные обозначения:

- ПО эл. - периодический дневной осмотр без отключений (1 раз в 6 месяцев).
- ПОИ итр. - осмотр ИТР (выборочно 1 раз в год).
- И инг. - измерение нагрузок и напряжений трансформаторов (2 раза в год - июнь, декабрь).
- И.сопр.ВР. - измерение сопротивления вентиляционных разрядников (1 раз в 6 лет).
- Тк-С. заз 12. - проверка коррозионного состояния заземляющих устройств РП, ТП со вскрытием (1 раз в 12 лет).
- ПкЭ. - пиromетрический контроль электрооборудования (1 раз в 3 года).
- Тк-С. - измерение сопротивления заземлителя и заземляющих устройств РП, ТП (1 раз в 6 лет).
- И об. - испытание изоляции повышенным напряжением электрооборудования РУ, РП, ТП (1 раз в 6 лет).
- Тр.к.исп. - комплексное испытание силовых трансформаторов:
 - Измерение сопротивления изоляции, обмоток (1 раз в 6 лет).
 - Измерение сопротивления обмоток постоянному току (1 раз в 6 лет).
 - Проверка коэффициента трансформации (1 раз в 6 лет).
 - Испытание масла силовых трансформаторов (1 раз в 4 года, за исключением трансформаторов в герметичном исполнении и трансформаторов мощностью до 630 кВА).
- КА.к.исп. - комплексное испытание коммутационных аппаратов (масляные выключатели, выключатели нагрузки, разъединители):
 - Измерение сопротивления изоляции (1 раз в 6 лет).
 - Измерение сопротивления постоянному току (1 раз в 6 лет).
 - Измерение скоростных и временных характеристик у масляных выключателей (1 раз в 6 лет).
- К1. - первый профилактический контроль (в первые 10-18 месяцев после включения устройства РЗА в работу).
- К. - профилактический контроль (в соответствии с п. 2.3. РД 153-34.3-35.613-00).
- В. - профилактическое восстановление (в соответствии с п. 2.3. РД 153-34.3-35.613-00).
- О. - тестовый контроль (опробование) (в соответствии с п. 2.3. РД 153-34.3-35.613-00).
- ТО. - технический осмотр (не реже 1 раза в 6 месяцев).



№ п/п	Наименование ТП, РП.	Год ввода в экспл.	Принадлежность	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечания
1	РП-10кВ АСНТ Раздолье	2020	абон.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Инг
							ПО эл.		ПОИтр/ Инг				ПО эл.			

№ п/п	Наименование ТП, РП.	Год ввода в экпл.	Принадлежность	Месяцы												Примечания
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2	ТП-1 СНТ Весна	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
3	ТП-2 СНТ Весна	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
4	ТП-3 СНТ Весна	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
5	ТП-1 СНТ Зеленоградец	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
6	ТП-2 СНТ Зеленоградец	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
7	ТП-3 СНТ Зеленоградец	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
8	ТП-4 СНТ Зеленоградец	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
9	ТП-1 СНТ Лужок	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
10	ТП-2 СНТ Лужок	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
11	ТП-1 СНТ Солнышко	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
12	ТП-2 СНТ Солнышко	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
13	ТП-3 СНТ Солнышко	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
14	ТП-1 СНТ Надежда	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
15	ТП-2 СНТ Надежда	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
16	ТП-3 СНТ Надежда	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
17	ТП-4 СНТ Надежда	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
18	ТП-1 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	

№ п/п	Наименование ТП, РП.	Год ввода в экпл.	Принадлежность	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечания
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
19	ТП-2 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
20	ТП-3 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
21	ТП-4 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
22	ТП-5 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
23	ТП-6 СНТ Сокол	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
24	ТП-1 СНТ Высокое	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	
25	ТП-2 СНТ Высокое	2020	абон.				ПО эл.		ПОИТР./ Инг				ПО эл.		Инг	

Приложение № 2
к дополнительному соглашению
№2 от « » 2021
к договору на оперативно-техническое
обслуживание
объектов электросетевого хозяйства
от « » 2021 №
Форма № 3.4

УТВЕРЖДАЮ:

Подрядчик
АО «Мособлэнерго»
Директор Красногорского филиала
Р.И. Толстов
(подпись) _____ (инициалы, фамилия)

СОГЛАСОВАНО:

Заказчик
АСНТ "Раздолье"
Предприятие-управления
(подпись) _____ (инициалы, фамилия)
Т.М. Стрелкова



План-график технического обслуживания КЛ-35-10 кВ на 2021 год

Условные обозначения:
ПО эл. - осмотр трасс КЛ электромонтажами (1 раз в 3 месяца, но допускается корректировка периодичности в соответствии с п. 5.8.12 ПТЭС.ИС.
ПОИ итр. - осмотр трасс КЛ ИТР (выборочно 1 раз в год).
Инг. - измерение нагрузок кабельных линий (2 раза в год - июнь, декабрь).
И пн. - испытание кабелей повышенным напряжением (допускается корректировка периодичности в соответствии с п. 29.2.2. РД 34.45-51.300-97):
- для КЛ в течение первых 2-х лет после ввода в эксплуатацию (1 раз в год, Ислп = 6Ином).
- для КЛ, у которых в течение первых 2-х лет не наблюдалось аварийных пробоев и пробоев при профилактических испытаниях (1 раз в 2 года, Ислп = 6Ином).
- для КЛ, на трассах которых производились строительные и ремонтные работы и на которых систематически происходят аварийные пробой изоляции (1 раз в год, Ислп = 6Ином).
- для КЛ на закрытых территориях (подстанции, заводы и пр.) (1 раз в 3 года, Ислп = 6Ином).

№ п/п	Фидер, линия	Длина по трассе, км	Принадлежность	Год ввода в экпл.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание
1	От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Раздолье	16,132	абон.	2020				ПО эл.	5	Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.	11	12	Инг.
2	От ПС-587 до РП-10кВ АСНТ Саньково	13,547	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
3	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-3 СНТ Весна	0,238	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
4	От ТП-3 СНТ Весна до ТП-2 СНТ Весна	0,994	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
5	От ТП-2 СНТ Весна до ТП-1 СНТ Весна	0,376	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
6	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-3 СНТ Зеленоградец	2,596	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
7	От ТП-3 СНТ Зеленоградец до ТП-4 СНТ Зеленоградец	0,387	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
8	От ТП-4 СНТ Зеленоградец до ТП-1 СНТ Зеленоградец	0,704	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.
9	От ТП-1 СНТ Зеленоградец до ТП-2 СНТ Зеленоградец	0,449	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.			Инг.

№ п/п	Фидер, линия	Длина по трассе, км	Принадлежность	Год ввода в экпл.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Примечание
10	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-2 СНТ Лужок	1,582	абон.	2020	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
								ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
11	От ТП-2 СНТ Лужок до ТП-1 СНТ Лужок	0,836	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
12	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-1 СНТ Солнышко	1,339	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
13	От ТП-1 СНТ Солнышко до ТП-2 СНТ Солнышко	0,568	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
14	От ТП-2 СНТ Солнышко до ТП-3 СНТ Солнышко	0,484	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
15	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-1 СНТ Надежда	0,688	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
16	От ТП-1 СНТ Надежда до ТП-2 СНТ Надежда	0,472	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
17	От ТП-2 СНТ Надежда до ТП-3 СНТ Надежда	0,404	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
18	От ТП-3 СНТ Надежда до ТП-4 СНТ Надежда	0,48	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
19	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-6 СНТ Сокол	1,239	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
20	От ТП-6 СНТ Сокол до ТП-5 СНТ Сокол	0,84	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
21	От ТП-5 СНТ Сокол до ТП-4 СНТ Сокол	0,36	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
22	От ТП-4 СНТ Сокол до ТП-3 СНТ Сокол	0,184	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
23	От ТП-3 СНТ Сокол до ТП-2 СНТ Сокол	0,256	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
24	От ТП-2 СНТ Сокол до ТП-1 СНТ Сокол	0,185	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
25	От РП-10кВ АСНТ Раздолье до ТП-2 СНТ Высокое	1,757	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	
26	От ТП-2 СНТ Высокое до ТП-1 СНТ Высокое	0,525	абон.	2020				ПО эл.		Инг./ПОИ итр.	ПО эл.			ПО эл.		Инг.	

УТВЕРЖДАЮ:

Подрядчик
АО «Мособлэнерго»
Директор Красногорского филиала
Р.И. Толстов
(подпись) (инициалы, фамилия)



СОГЛАСОВАНО:

Заказчик
АСНТ "Раздолье"
Председатель правления
Л.И. Стрелкова
(подпись) (инициалы, фамилия)

График осмотра строительной части (включая кровлю) трансформаторных подстанций в весенний и осенний период на 2021 год

№ п/п	№ п/ст	Распределительные пункты и трансформаторные подстанции	Весенний период			Осенний период		
			Март	Апрель	Май	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 587 «Решетниково»	РП-10кВ АСНТ Раздолье		X		X		
2	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Весна		X		X		
3	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Весна		X		X		
4	ПС 587 «Решетниково»	ТП-3 СНТ Весна		X		X		
5	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Зеленоградец		X		X		
6	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Зеленоградец		X		X		
7	ПС 587 «Решетниково»	ТП-3 СНТ Зеленоградец		X		X		
8	ПС 587 «Решетниково»	ТП-4 СНТ Зеленоградец		X		X		
9	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Лужок		X		X		
10	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Лужок		X		X		
11	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Солнышко		X		X		
12	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Солнышко		X		X		
13	ПС 587 «Решетниково»	ТП-3 СНТ Солнышко		X		X		
14	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Надежда		X		X		
15	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Надежда		X		X		
16	ПС 587 «Решетниково»	ТП-3 СНТ Надежда		X		X		
17	ПС 587 «Решетниково»	ТП-4 СНТ Надежда		X		X		
18	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Сокол		X		X		
19	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Сокол		X		X		
20	ПС 587 «Решетниково»	ТП-3 СНТ Сокол		X		X		
21	ПС 587 «Решетниково»	ТП-4 СНТ Сокол		X		X		
22	ПС 587 «Решетниково»	ТП-5 СНТ Сокол		X		X		
23	ПС 587 «Решетниково»	ТП-6 СНТ Сокол		X		X		
24	ПС 587 «Решетниково»	ТП-1 СНТ Высокое		X		X		
25	ПС 587 «Решетниково»	ТП-2 СНТ Высокое		X		X		