

Заменяет акт от
«11» мая 1989 г.
№ 246-1

№ ВЭС-34/787-Н
«27» октября 2010 г.

Срок действия: до см. пункт № 19
настоящего Акта

АКТ
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 в (далее Акт)
между

Восточными электрическими сетями – филиалом ОАО "Московская объединенная
электросетевая компания», в дальнейшем – ОАО "МОЭСК"
142407, Московская область, г. Ногинск, ул. Радченко, дом 13, телефон 67-3-23, 67-3-25, 67-3-26

адрес и телефон филиала

и СНТ «Наука», «Факел», «Сталь», «Росинка», «Березки», «Луч-1», «Дружба», «Ягодка»,
«Маяк-6», «Лесное», «Искра», «Луч-2», «Радуга-1», «Радуга-4», «Радуга-2», «Первомайское»,
«Прогресс», «Механизатор», «Озерки», «Заря», «Заря-2», «Зарянка», «Затишье», «Весна»

наименование юридического лица

в дальнейшем – "Потребитель"

Московская область, Павлово-Посадский район, д. Дальняя

юридический адрес и телефон потребителя

Объект СНТ «Наука», «Факел», «Сталь», «Росинка», «Березки», «Луч-1», «Дружба», «Ягодка»,
«Маяк-6», «Лесное», «Искра», «Луч-2», «Радуга-1», «Радуга-4», «Радуга-2», «Первомайское»,
«Прогресс», «Механизатор», «Озерки», «Заря», «Заря-2», «Зарянка», «Затишье», «Весна»

наименование объекта потребителя, адрес и телефон

Московская область, Павлово-Посадский район, д. Дальняя

1. Разрешение/ТУ № 10П-34/436 от 03 августа 1988 г.

на установленную мощность 2390 кВА - СНТ «Наука», «Факел»-250 кВА,

«Сталь»-160 кВА, «Росинка»-100 кВА,

«Березки», «Луч-1»-250 кВА,

«Дружба»-160 кВА, «Маяк-6»-100 кВА,

«Лесное»-160 кВА, «Искра»-160 кВА,

«Радуга-1», «Радуга-4»-250 кВА,

«Радуга-2»-160кВА, «Первомайское»-160 кВА,

«Прогресс»-160 кВА, «Озерки»-160 кВА,

«Заря»-160 кВА

при одновременной нагрузке 1673 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/762 от 01 декабря 1989 г. – СНТ «Луч-2»-160 кВА,
«Механизатор»-100 кВА

на установленную мощность 260 кВА

при единовременной нагрузке 182 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/88 от 13 февраля 1990 г. – СНТ «Маяк-6»

на установленную мощность 60 кВА

при единовременной нагрузке 44 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/552 от 21 июля 1993 г. – СНТ «Зарянка»

на установленную мощность 160 кВА

при единовременной нагрузке 112 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/723 от 17 ноября 1994 г.- СНТ «Ягодка»

на установленную мощность 100 кВА

при единовременной нагрузке 70 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/566 от 09 сентября 1996 г.- СНТ «Заря-2»

на установленную мощность 100 кВА

при единовременной нагрузке 70 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № 10П-34/1391 от 18 октября 2005 г.- СНТ «Затишье»

на установленную мощность 100 кВА

при единовременной нагрузке 70 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ нет от «-» 200 г

Разрешение/ТУ № В8-09-202-549(18) 10П-34/1269 от 03 июня 2009 г.- СНТ «Весна»

на установленную мощность 100 кВА

при единовременной нагрузке 72 кВт

Договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ В8-09-336-15(18) от «15» 06 2009 г.

в том числе по 1-й категории надежности установленная мощность токоприемников:

нет

кВт.

Срок действия разрешения до постоянно По окончании срока действия разрешения нагрузка Потребителя должна быть отключена.

Распределение установленной мощности (по секциям РП (РТП), ТП и центрам питания) отражено на однолинейной схеме сети, в том числе:

- силовых трансформаторов	<u>10/0,4</u>	кВ	<u>3x250</u>	кВА
			<u>12x160</u>	кВА
			<u>6x100</u>	кВА

Итого: установленная мощность - 3270 кВА при единовременной нагрузке - 2293 кВт

- электродвигателей	<u>нет</u>	кВ		кВА
- электропечей	<u>нет</u>	кВ		кВА

2. Электроснабжение Потребителя осуществляется от (указывается точка присоединения мощностей)

ПС № 34 «Васютино», фид.203

Номинальное напряжение электрической сети на шинах : 10 кВ. ПС № 34
- балансовой принадлежности 10,5 кВ ± 5%
- эксплуатационной ответственности 10,5 кВ ± 5%

3. Схема внешнего электроснабжения Потребителя в нормальном режиме на границе эксплуатационной ответственности с ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» соответствует III категории надежности.

Требуемая категория надежности электроснабжения Потребителя III согласно проекта, ПУЭ, СП-31-110-2003 обеспечивается, не обеспечивается в комплексе внутренней и внешней схемами электроснабжения.

Для приведения существующей схемы электроснабжения Потребителя к требуемой категории надежности необходимо:

~~установлен резервный источник питания, установить резервный источник питания~~

ненужное зачеркнуть

~~получить технические условия в _____~~

~~выполнить технические условия № _____ от _____~~

~~действительные до _____~~

4. Границей балансовой принадлежности между ОАО «МОЭСК» и Потребителем являются (на однолинейной схеме линии красного цвета):

места подсоединения кабельных наконечников фид. 203 к оборудованию ячейки на ПС № 34.

Границей эксплуатационной ответственности между ОАО «МОЭСК» и Потребителем являются (на однолинейной схеме линии синего цвета):

места подсоединения кабельных наконечников фид. 203 к оборудованию ячейки на ПС № 34.

Схема подключения субабонентов к сети Потребителя с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности приведена в приложении № 2 к настоящему акту.

5. Электрическая сеть Потребителя: КТП-СНТ, фид. 203 с ПС № 34 от места подсоединения кабельных наконечников к оборудованию ячейки на ПС № 34 до КТП-СНТ, сети 0,4 кВ

наименование элементов сети

находится на балансе (в собственности, оперативном управлении, хозяйственном ведении и т.д.):

Потребителя

Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя: -

наименование элементов сети

осуществляется

по договору №

-

от

действительному до

Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя:

находящихся на балансе Потребителя

наименование элементов сети

осуществляется Потребителем.

Строительная часть РУ КТП-СНТ

находится на балансе

Потребителя

находится в эксплуатации

Потребителя

~~Условия аренды помещения РУ, в котором установлено оборудование, передаваемое в эксплуатацию ОАО «МОЭСК»~~

Потребитель, ОАО «МОЭСК»

ненужное зачеркнуть

своими силами и из своих средств производит

необходимый текущий и капитальный ремонт строительной части РУ, РТП, ТП, СП №

КТП-СНТ, оборудования и сетей 10-0,4 кВ

в сроки, согласованные с

ОАО «МОЭСК», Потребителем

ненужное зачеркнуть

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на

ОАО «МОЭСК»

* При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности между Потребителем и ОАО «МОЭСК» указываются цифры потерь электроэнергии в сетях Потребителя, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения Потребителя (в части учета).

Техническое обслуживание приборов учета (электросчетчика) осуществляет

Потребитель

по договору (приложение к договору электроснабжения) № _____

от _____

8. Все оборудование РУ среднего и низкого напряжения, расположенное в помещении Потребителя и находящееся на балансе и в эксплуатации Потребителя должно быть заперто замками Потребителя.

На границе ответственности, на внутренней перегородке (стене), разделяющей РУ ОАО «МОЭСК» и Потребителя, дверь в перегородке (стене) должна быть заперта замками ОАО «МОЭСК» и Потребителя.

При обслуживании по договору оборудование Потребителя должно быть заперто замками

9. В пределах территории Потребителя расположены следующие электрические сооружения, воздушные и кабельные линии, находящиеся на балансе и в эксплуатации ОАО «МОЭСК»:

=

Ответственность за сохранность на территории Потребителя указанных электроустройств, воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, а также содержанием в порядке их трасс возлагается на Потребителя.

В пределах трасс и охранных зон кабельных и воздушных линий, Потребителю запрещается без согласования с собственником и ОАО «МОЭСК» производство земляных и строительных работ, а также размещение строительных и транспортных средств.

10. Максимальная нагрузка Потребителя не должна превышать разрешенной единовременной нагрузки. Длительно допустимые нагрузки линии, по которым Потребитель присоединен к энергосистеме:

а) нормальный режим.

Заполняется, если ПЛЭП находятся в эксплуатации ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», а РУ в эксплуатации Потребителя; в остальных случаях делается запись: «не требуется».

№ п/п	Наименование или номер питающих линий	Рабочее напряжение, кВ	Марка, сечение и номинальное напряжение линии	Длительно допустимая нагрузка, А			
				Январь февраль март	Апрель ноябрь декабрь	Май октябрь	июнь июль август сентябрь
1	ПС № 34 фид. 203	10	АСБ-10-3х150	200	200	200	200 (по ТТ)

б) Послеаварийный режим.

Заполняется, если ПЛЭП находятся в эксплуатации ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», а РУ в эксплуатации Потребителя; в остальных случаях делается запись: «не требуется».

№ п/п	Наименование или номер питающих линий	Рабочее напряжение, кВ	Марка, сечение и номинальное напряжение линии	Длительно допустимая нагрузка, А			
				Январь февраль март	Апрель ноябрь декабрь	Май октябрь	июнь июль август сентябрь
1	Не требуется						

11. Потребитель допущен к оперативным действиям со следующим оборудованием:

находящимся на балансе Потребителя

Операции на:

см. пункт № 15 настоящего Акта

производятся Потребителем по требованию или согласованию с оперативным персоналом ОАО «МОЭСК».

Операции на:

см. пункт № 15 настоящего Акта

в аварийных случаях

производятся Потребителем самостоятельно с последующим уведомлением оперативного персонала ОАО «МОЭСК».

Операции на:

в сети 0,4 кВ

производятся Потребителем самостоятельно и не требуют уведомления оперативного персонала ОАО «МОЭСК».

12. Обо всех случаях, угрожающих нормальному электроснабжению, оперативный персонал Потребителя обязан немедленно сообщать оперативному персоналу ОАО «МОЭСК» по телефону: 8-496-51-325

13. Расчетная величина трехфазного тока короткого замыкания на границе балансовой принадлежности, на шинах 10 кВ ПС № 34 составляет 3,137 кА

Ток однофазного замыкания на землю принимается равным 250 А.

Нейтраль трансформатора, размещенного в РТП, ТП, заземлена наглухо.

Базовый коэффициент реактивной мощности на шинах центра питания:

- в режиме малых нагрузок (с 23.00 до 7.00) $tg\varphi = 0$

- в режиме больших нагрузок (с 7.00 до 23.00) $tg\varphi$

Положение точки присоединения Потребителя к электрической сети	$tg\varphi$
Напряжение 110 кВ (154 кВ)	0,5
Напряжение 35 кВ (60 кВ)	0,4
Напряжение 6-20 кВ	0,4

14. Проверка и регулировка устройства РЗА на присоединениях, находящихся на балансе и в эксплуатации Потребителя производятся Потребителем. Уставка устройств РЗА на присоединениях Потребителя согласовываются с СРЗА ОАО «МОЭСК»:

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Вид релейной защиты	Уставка защиты		
				Ток сраб., А Напр. сраб., В	Время сраб. при ТКЗ, с	Тип реле
1	ПС № 34 фид. 203	200/5	МТЗ АПВ	225 А	0,7 при I=675 А 5	

Примечание:

- Замена «ТТ» и «ТН», служащих для расчетного (коммерческого) учета электроэнергии, без согласования Энергосбытовой компании и ОАО «МОЭСК» - запрещается.

- Уставки срабатывания устройств РЗА и номиналы измерительных трансформаторов определяется проектом и согласовываются с СРЗА ОАО «МОЭСК».

- Без согласования с СРЗА ОАО «МОЭСК» запрещается изменять уставки устройств РЗА и заменять измерительные трансформаторы.

- Карта селективности устройств РЗА смонтированных в РП (РТП) и ТП Потребителя хранится в доступном месте для оперативного персонала Потребителя.

15. Порядок отключения оборудования Потребителя для обслуживания электрических сетей ОАО "МОЭСК" и других смежных субъектов:

- для производства ремонтных работ на ПС № **34**
связанных с отключением **фидеров** ОАО "МОЭСК" обестачивает
фид. 203

в любое время с предварительным уведомлением за сутки Потребителя,

- для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии ОАО "МОЭСК"
отключает **фид. 203**

с ПС № **34**

с последующим уведомлением Потребителя;

- при автоматическом отключении **фид. 203**

с ПС № **34**

обратное их (его) включение будет произведено после выяснения и устранения причины отключения по заявке Потребителя, поданной ОАО "МОЭСК" и после профилактических испытаний кабеля;

- при исчезновении напряжения на шинах **10** кВ ПС № **34**
напряжение по обесточенным(ому) **фидеру** может быть подано без предупреждения и в любое время после исчезновения напряжения, поэтому персонал Потребителя обязан считать **фид. 203**

под напряжением и никаких работ на присоединении данных(ой) **фидера**
не производить без согласования с персоналом ОАО "МОЭСК".

16. Особые условия:

- при расторжении договора на эксплуатацию электрической сети Потребителя граница эксплуатационной ответственности переносится на границу балансовой принадлежности;

- Потребитель обязан представить ОАО «МОЭСК» Акт органов Ростехнадзора о допуске электроустановки и линий в эксплуатацию. По предписанию органов Ростехнадзора подача электроэнергии на электроустановку будет временно приостановлена до предъявления «Акта допуска электроустановки в эксплуатацию»;

- Потребитель несет ответственность за целостность и сохранность оборудования, принадлежащего ОАО «МОЭСК», но доступного персоналу Потребителя (приводы масляных выключателей, панели «РЗА», вторичная коммутация и измерительные приборы, и т.д.), а также за целостность и сохранность запоров дверей на подстанциях, закрытых замками ОАО «МОЭСК» и

размещенных на территории Потребителя и соблюдение «Правил безопасности»; Потребитель обязан ежегодно письменно сообщать ОАО «МОЭСК» фамилию лица, ответственного за электрохозяйство, за сохранность электрооборудований, кабельных и воздушных линий и их трасс, находящихся на территории Потребителя;

- Потребитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала ОАО «МОЭСК», персонала ОАО «Мосэнергосбыт», персонала Энергосбытовой компании и органов Ростехнадзора по их удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. За недопуск представителей ОАО «ОАО МОЭСК» или представителей Энергосбытовой компании к электроустановкам и приборам учета Потребителя, отпуск электрической энергии Потребителю после предварительного предупреждения может быть ограничен или прекращен полностью. Ответственность за возможные последствия несет Потребитель;

- при отсутствии персонала Потребителя (в том числе в выходные и праздничные дни), при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий или ненормальных режимов, персонал ОАО «МОЭСК» имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением Потребителя и Энергосбытовой компании;

- ежегодно Потребитель и ОАО «МОЭСК» обмениваются списками оперативного персонала, допущенного к оперативным переговорам. Списки должны своевременно корректироваться. ОАО «МОЭСК» ежегодно предоставляет Потребителю список лиц, имеющих право беспрепятственного доступа в любое время суток в РУ, эксплуатируемое ОАО «МОЭСК», по пропускам ОАО «МОЭСК».

17. Дополнительные условия:

- при питании

КТП-СНТ

по тупиковой схеме ОАО «МОЭСК» не гарантирует надежное бесперебойное электроснабжение

КТП-СНТ

и не несёт ответственности за возможные перерывы в электроснабжении;

- ОАО «МОЭСК» не несёт ответственности за перерывы в электроснабжении, возникшие из-за неисправности или не использования согласованной схемы резервирования Потребителя или задержки персоналом Потребителя перевода нагрузки на резервный источник питания в аварийных случаях;

- при отсутствии обслуживающего персонала Потребитель обязан заключить «Договор на техническое обслуживание электрооборудования» с организацией, имеющей лицензию на эксплуатацию электроустановок;

- подключение местной (передвижной, стационарной) электростанции должно осуществляться к обесточенной сети 0,4 кВ через коммутационный аппарат не позволяющий выдачу мощности в сеть 0,4 кВ; схема подключения автономного источника должна быть согласована с органом Ростехнадзора и ОАО «МОЭСК»; после включения автономного источника в работу необходимо уведомить диспетчера ОАО «МОЭСК»;

- нет субабонентов.

18. Если к сетям основного Потребителя присоединены субабоненты (другие потребители электроэнергии), то ОАО «МОЭСК» не несет ответственности перед субабонентами за перерывы в электроснабжении, связанные с технологическими нарушениями, авариями в электроустановках или сетях Потребителя.

19. Акт подлежит переоформлению при изменении условий, предусмотренных данным актом, параметров элементов схемы или при необходимости замены измерительных трансформаторов с изменением номинала тока обмоток, но не реже чем один раз в 10 лет.

20. Акт составлен в 6-и экземплярах:

1-й, 2-й, 3-й экз. – ОАО «МОЭСК» (филиал, УРЗА и УУЭиАСКУЭ).

4-й экз. – Потребителю.

5-й экз. – Энергосбытовой компании.

6-й экз. – РЭС.

21. Приложение к акту:

№ 1 – однолинейная схема электроснабжения Потребителя, утвержденная главным инженером (руководителем) Потребителя и заверенная печатью Потребителя;

№ 2 – однолинейная схема подключения субабонентов.

Приложение № 2 составляется при наличии субабонентов подключенных к сетям Потребителя. Если субабонентов нет, то в пункте № 17 оформляется запись: «Нет субабонентов». Параметры комплексов учета электроэнергии субабонентов отражаются в приложении № 2. Параметры комплексов учета электроэнергии Потребителя поясняются в п. № 7 акта и приложении № 1. Приложения № 1 и № 2 хранятся с данным Актом.

При присоединении субабонента после оформления данного акта оформляется дополнительное приложение № 2 или переоформляется данный Акт (в зависимости от точки подключения в сети Потребителя).

22. Телефон диспетчера ОАО «МОЭСК»: 8-496-51-325

Телефоны Потребителя:

23. Без разрешения ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Энергосбытовой компании, без оформления (переоформления) Акта разграничения или приложения к ранее оформленному Акту разграничения запрещается подключать дополнительные мощности и сторонних Потребителей.

Главный инженер
Восточных электрических сетей филиала
ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания»



В.А. Калганов

Председатель правления объединения
по фид. 203 Потребителя



С.Ю. Сухова

Согласование в филиале ОАО "МОЭСК":

СРЗА

И.В. Чернов

Сл.РУТЭ

Н.А. Андрианова

Начальник РЭС

В.П. Харитонов

ОДС

Т.Д. Коновалова

Согласовано:

Энергосбытовая компания
(гарантирующий поставщик)



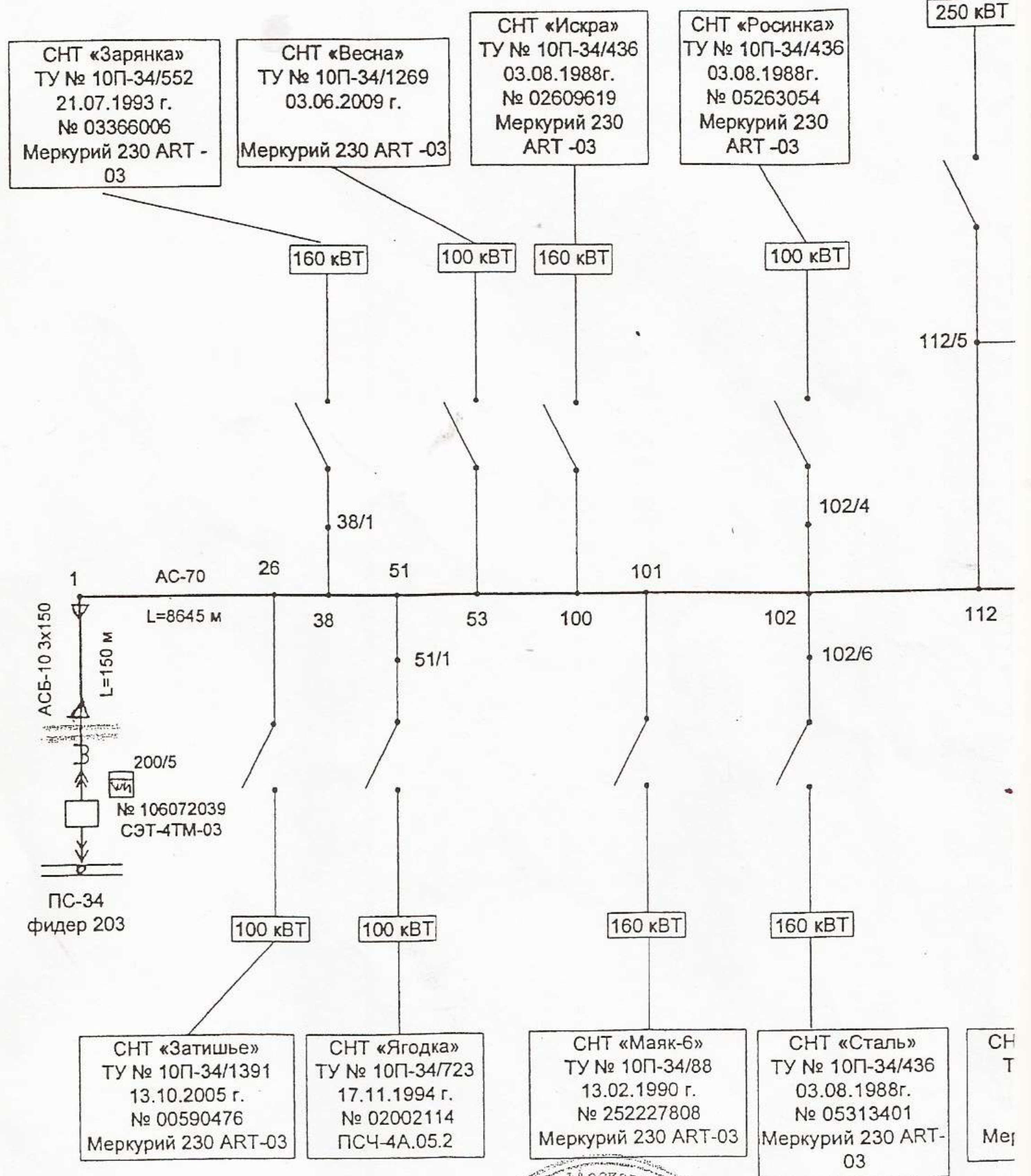
ВАНДА ИИ.К.
Ф.И.О.

Якубова Е.Е. 51-67-241

Однолинейная схема электроснабжения СНТ «Березки», «Луч-1», «Дружба», «Ягодка», «Маяк-6», «Радуга-4», «Радуга-2», «Первомайское», «Прогресс», «Заря», «Заря-2», «Зарянка», «Затишье», «Весна»

наименование потребителя
с системой расчетного учета
от «27» октября

СНТ «Луч-1» «Березки»
ТУ № 10П-34/436 от 03.08.1988г.
№ 12006613, ПСЧ-4А
№ 11002744, ПСЧ-4А



Главный инженер ВЭС
Филиал ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания»

Председатель правления объединения
по фид. 203 Потребителя



В.А.
Ф

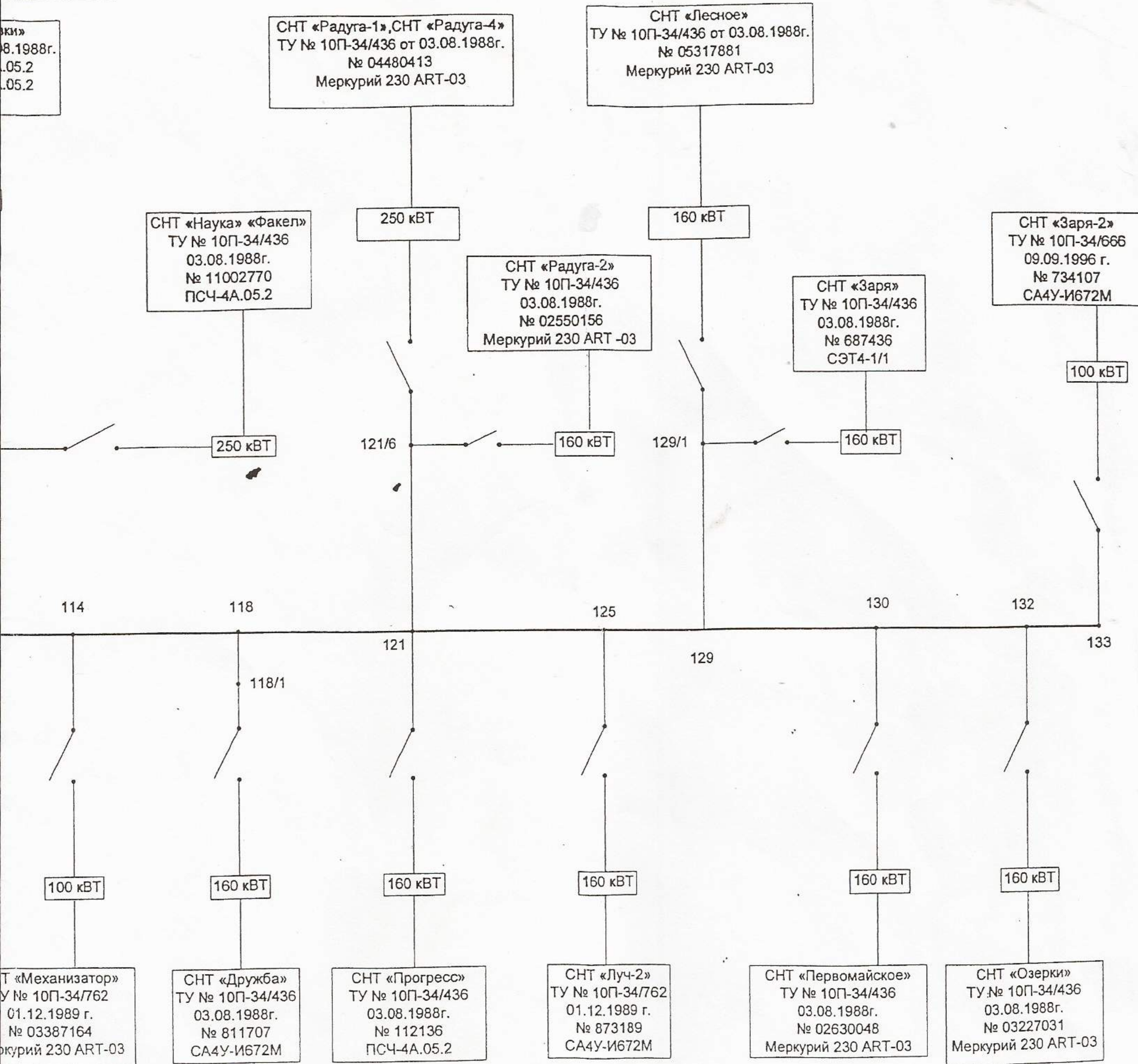
С.Ю.

«Наука», «Факел», «Сталь», «Росинка»,
«Лесное», «Искра», «Луч-2», «Радуга-
«Искра», «Механизатор», «Озерки»,

№ акта ВЭС-34/787
от «27» октября 2010 г.
абонент _____

Приложение № 1
к Акту разграничения балансовой
принадлежности и эксплуатационной
ответственности электроустановок и
сооружений напряжением выше 1000 Вольт

Энергосбытчика
Электроснабжения
от 2010 г.



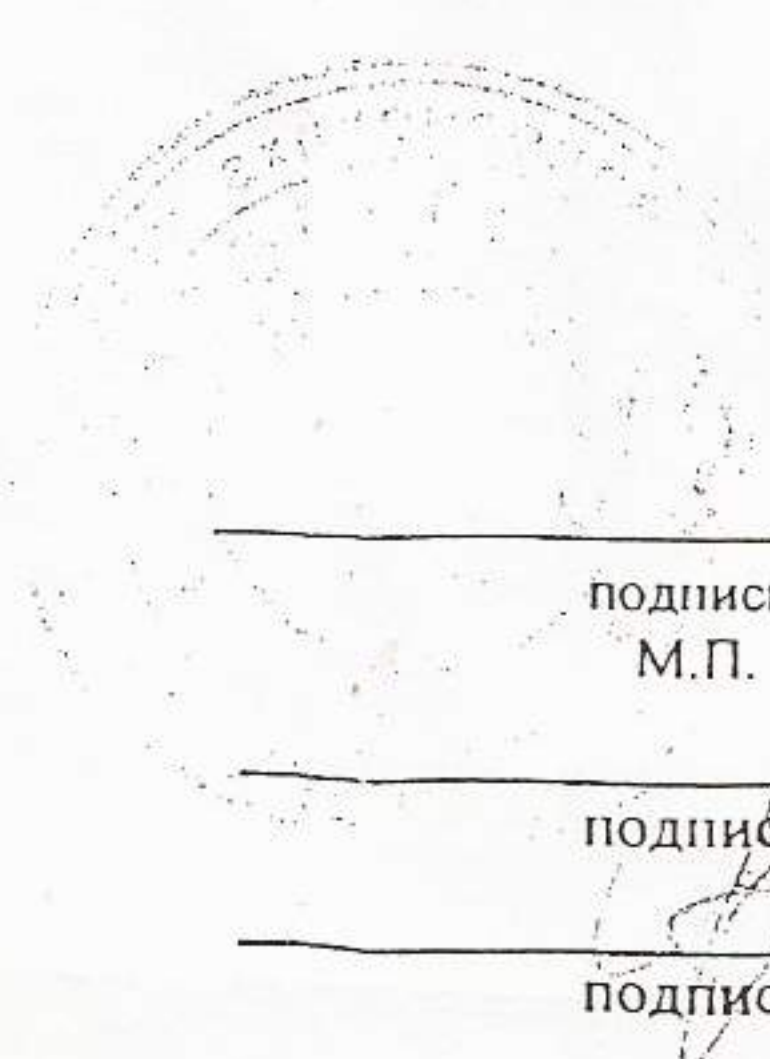
Калганов
Ф.И.О.

Согласовано:
Энергосбытовая компания
(гарантирующий поставщик)

Начальник РЭС

Сухова
Ф.И.О.

Начальник сл. РУТЭ ВЭС



подпись
М.П.

Ф.И.О.

В.П. Харитонов
Ф.И.О.

подпись

Н.А. Андрианова
Ф.И.О.

подпись

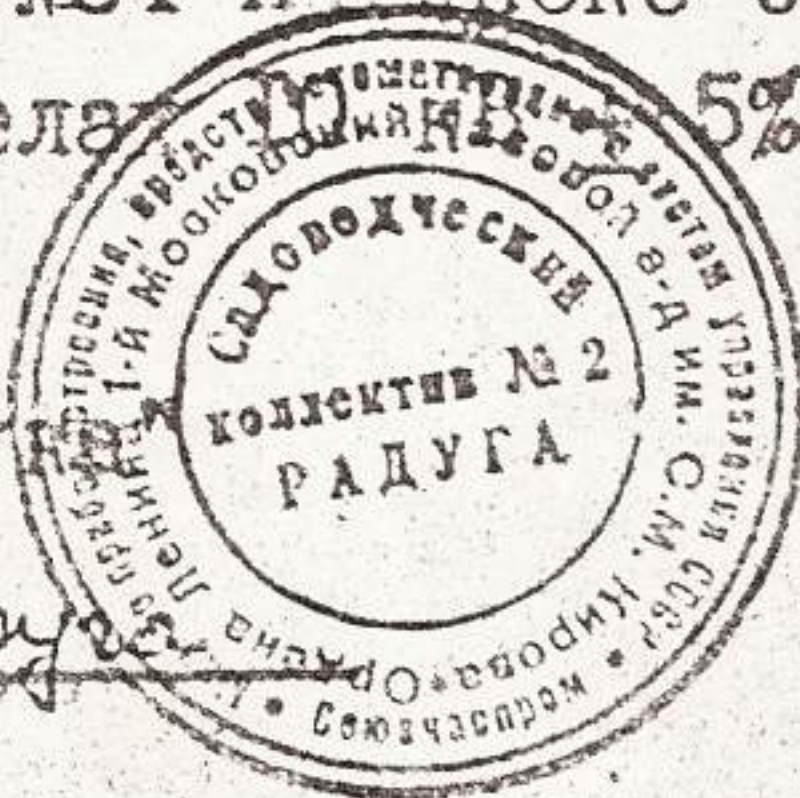
П Р И Л О Ж Е Н И Е № 1

Особые условия к акту по разграничению ответственности с садоводческим товариществом Радуга-1 именуемое в дальнейшем "абонент"

1. При автоматическом отключении фидера №203 с ПС обратное его включение будет произведено после выяснения причин отключения по договоренности с персоналом абонента.
2. При исчезновении напряжения на шинах 10 кВ ПС №34 напряжение по обесточенному фидеру №203 может быть подано без предупреждения и в любое время после исчезновения напряжения, поэтому персонал абонента обязан считать фидер №203 под напряжением и никаких работ на присоединение данного фидера не производить без согласования с персоналом Мосэнерго.
3. При питания ТП-сады Радуга-1 по тупиковой схеме Ногинские электросети не гарантирует надежное бесперебойное электроснабжение ТП -сады Радуга-1 и не несет ответственности за возможные перерывы в электроснабжении.
4. После ликвидации повреждений на линии 10 кВ абонента включение её будет произведено после письменного сообщения абонента с её готовности к подаче напряжения и разрешения Энергонадзора.
5. Для производства ремонтных работ на ПС №34, связанных с отключением фидера №203 Ногинские электросети Мосэнерго обесточивает ТП-сады Радуга-1 в любое время с предварительным уведомлением за сутки абонента.
6. Категорически запрещается подсоединение к сети 0,4 кВ автономных эл. станций без согласования схемы подключения с Ногинским эл. сетями Мосэнерго.
В этом случае акт подлежит пересоставлению.
8. На шинах 10 кВ ПС №34 Ногинские эл. сети гарантирует уровень напряжения в пределах ±5%

Председатель с/т "Наука"

Председатель с/т Радуга



[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
Данов И.М.

А К Т

по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 В между Мосэнерго и потребителем

Институт машиноведения - сад. тов. "Наука", и. Дальняя -
проектировщик А.И. Миронов, 101330, Москва, ул. Грибоедова, 4
(тел. 31-82-01)

Берлинский завод им. Кирова ул. Марксистская 34
7271-90-05, 5357. с/во "Раруга-1" р. Долгие - Красногорск
Догов. И. 161

1. Требуемая категория надежности III

Суммарная установленная мощность токоприемников первой категории - кВт

Суммарная единовременная мощность токоприемников первой категории - кВт

2. Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции №34 от ТЭЦ _____ РП № _____

Однолинейная схема сетей (и при необходимости план)

