

№ 22
от «26» сентября 2012г.
Срок действия _____

АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок и сооружений напряжением до 1000В (далее Акт)

между

ОАО «Раменская электросеть»

наименование территориально-сетевой компании

140105, Московская область, г. Раменское, ул. Махова, д.6, 8-496-467-73-19, 8-496-463-58-94

юридический адрес, телефон

и **СНТ «Борисово»** в дальнейшем - «Потребитель»

наименование юридического лица

Московская область, Раменский р-н, с/п Кузнецовское, д. Мальшево

юридический адрес и телефон потребителя

объект **СНТ «Борисово», Московская область, Раменский р-н, с/п Кузнецовское,**

д. Мальшево

наименование объекта потребителя, адрес и телефон

1. Установленная мощность **250 кВт**

при одновременной нагрузке **250 кВА**.

в том числе по I-й категории надёжности установленная мощность

токоприёмников _____ кВт.

На основании разрешения «Мосэнерго» филиал Южные электрические сети

наименование документа

от «31» января 2000г. № ЮС-08-34/3806

2. Схема электроснабжения Потребителя в нормальном режиме на границе эксплуатационной ответственности с территориально-сетевой организацией соответствует _____ 3 _____ категории надёжности.

Требуемая категория надёжности электроснабжения Потребителя _____ согласно ПУЭ, СП-31-110-2003 ~~обеспечивается, не обеспечивается~~ в комплексе внутренней и внешней

ненужное зачеркнуть

схемами электроснабжения.

Для приведения существующей схемы электроснабжения Потребителя к требуемой категории надёжности:

установлен резервный источник питания, установить резервный источник питания

ненужное зачеркнуть

Местные электростанции должны иметь устройства, исключающие возможность параллельной работы с внешней электрической сетью.

3. Электроснабжение Потребителя осуществляется от:

вводного устройства 380/220В № _____

подключённого **к ШС-764, ф.1, РП-9, линия 10 кВ, ТП-259**

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

5.1. Границей балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем являются (на схеме линии красного цвета) **кабельные наконечники на опоре «А» ВЛ-10кВ**

5.2. Границей эксплуатационной ответственности между исполнителем и Потребителем являются (на схеме линии синего цвета) **кабельные наконечники на опоре «А» ВЛ-10кВ**

5.3. Электрическая сеть Потребителя: воздушная линия от опоры «А» ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ ТП-259 А-50 L-430м; в/в оборудование ТП-259, силовой трансформатор ТМГ-250 кВА, н/в оборудование ТП-259 и отходящие н/в кабельно-воздушные линии
наименование элементов сети

находится на балансе (в собственности, оперативном управлении, хозяйственном ведении)
не нужно зачеркнуть

СНТ «Борисово»

5.4. Оперативно - техническое обслуживание элементов электрической сети Потребителя: (заполняется в том случае, когда граница эксплуатационной ответственности не совпадает с границей балансовой принадлежности и когда заключен договор эксплуатации между исполнителем и потребителем)

осуществляется по договору № _____ от «___» _____ 20__ г., действительному до «___» _____ 20__ г.
наименование элементов сети

5.5. Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя: _____
наименование элементов сети
воздушная линия от опоры «А» ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ ТП-259 А-50 L-430м; в/в оборудование ТП-259, силовой трансформатор ТМГ-250 кВА, н/в оборудование ТП-259 и отходящие н/в кабельно-воздушные линии
 осуществляется Потребителем.

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на:
ОАО «Раменская электросеть»

7. Система расчетного (коммерческого) и контрольного учета электроэнергии и мощности

№ комплекса учета по одностранней схеме	Место установки расчетного прибора учета, тип («Р» - расчетный или «К» - контрольный)	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика, класс точности*	Трансформаторы тока		Потери в сетях Потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки приборов учета (%) **
				Номинал тока обмоток, класс точности*	Балансовая принадлежность	
	РУ-0,4кВ(Р)	80	обмотка; 10 400/5; 0,5	обмотка	2,87%	

* Класс точности измерительных трансформаторов и счетчиков не поясняется, если они находятся на балансе ТСО.

** Указываются относительные потери электроэнергии в сетях Потребителя от границы балансового разграничения до места установки учета электроэнергии, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения Потребителя (в части учета) в ОАО «Моснергосбыт».

Учет электроэнергии субабонентов см. в приложении №2

Техническое обслуживание расчетных приборов учета (электросчетчика) осуществляется

8. Общая защита на ВРЩ-0,4 кВ Потребителя устанавливается в соответствии с разрешенной одновременной нагрузкой, на величину тока по утвержденной схеме распределения токовых нагрузок: луч А:

луч Б:

Защита со стороны ТСО устанавливается в РУ-0,4 кВ

14. Акт подлежит переоформлению при изменении условий, предусмотренных данным Актом, или параметров элементов схемы (изменении присоединенных мощностей или схем резервирования и коммуникации внешних линий, при замене трансформаторов тока, с изменением их номинала тока обмоток).

15. 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 12 оформляется запись: «Нет субабонентов». Параметры комплексов учета электроэнергии субабонентов отражаются в приложении №2. Параметры комплексов учета электроэнергии Потребителя наносятся в П.7. Акта и приложения №1. Приложения №1 и №2 хранятся с данным Актом.

Не требуется визировать данный акт разграничения у субабонентов и в отделении сбытовой компании, обслуживающей субабонента, прилагать к данному акту акты разграничения между Потребителем и субабонентами. При присоединении субабонента после оформления данного Акта оформляется дополнительное приложение №2 или переоформляется данный Акт (в зависимости от точки подключения в сети Потребителя).

16. Без разрешения исполнителя и ОАО «Мосэнергосбыт», без оформления (переоформления) Акт разграничения или приложения к ранее оформленному Акту разграничения запрещается подключать сторонних потребителей или новые мощности.

17. Телефон диспетчера Исполнителя 8(496)4633484

Телефон Потребителя: _____

18. Акт составляется в 3-х экземплярах.

1-й экз. Исполнителю

2-й экз. Потребителю

3-й экз. ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии)

Разрешенная мощность 250 кВА

Заместитель генерального директора



Главный инженер

Директор ООО «Мосэнергосбыт - Раменское»



Представитель СПП «Борисово»



Кучеров В.И.

Андропов А.В.

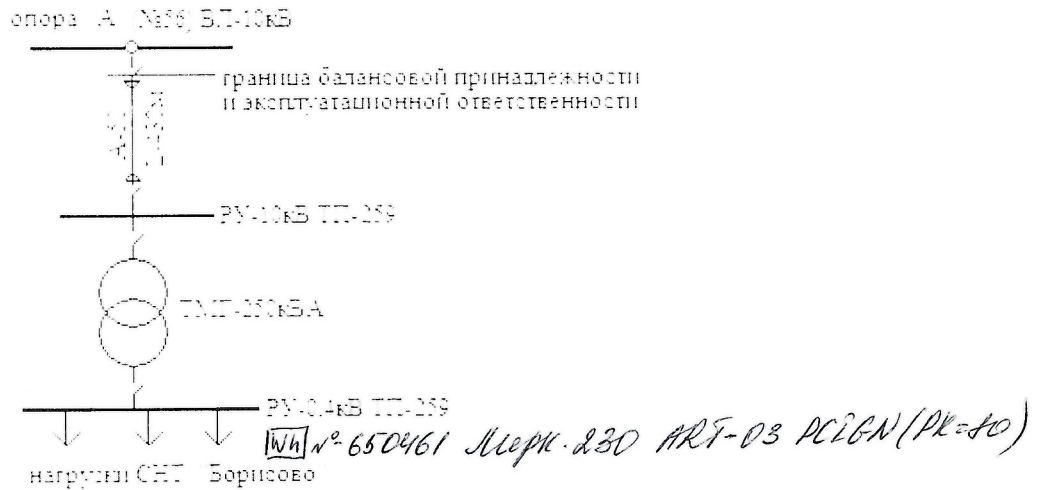
Богомолов А.С.

Чурилов С.А.

Приложение №1 к Акту по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок и сооружений напряжение 1000 вольт между ОАО «Раменская электросеть» и потребителем.

№ _____
от « ____ » _____ 2012г.
Срок действия _____

Однолинейная схема электроснабжения СНТ «Борисово»
Наименование потребителя



Разрешенная мощность 250 кВА

Заместитель генерального директора

Главный инженер

Директор ООО «Мосэнергосбыт (Раменское)»

Представитель СНТ «Борисово»

Кучеров В.И.

Андронов А.В.

Богомолов А.С.

Зунов И.А.



Наименование объекта: СНТ "Борисово", МО, Раменский р-н, с/п Кузнецовское, д. Малышево

Абонент: № 90005899 СНТ "Борисово"

1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЛИНИЯХ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ согласно акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности № 22 от 26.01.2012г.

Расчет производится по формуле:

$$\Delta A_{л} = 3 \cdot I^2 \cdot R_{л} \cdot T_p \cdot 10^{-3} = (A_a^2 + A_p^2) \cdot \frac{r \cdot l}{U^2 \cdot T_p \cdot \cos \varphi} \cdot 10^{-3} \text{ кВт*ч, где}$$

 $\Delta A_{л}$ - потери электрической энергии, кВт*ч;

I - среднее значение тока нагрузки за расчетный период, А;

 $R_{л}$ - активное сопротивление одной фазы линии, Ом; T_p - число часов работы линии с нагрузкой за расчетный период, час;

U - линейное напряжение линии, кВ;

 A_a - активная энергия, передаваемая по линии, определяемая по показаниям счетчика, кВт*ч; A_p - реактивная энергия, передаваемая по линии, определяемая по показаниям счетчика, кВт*ч;

l - длина линии, км;

r - активное сопротивление на 1 км длины провода (кабеля) линии, в зависимости от его сечения и материала, Ом/км.

Эл. счетчик № 00650461

Расчетная таблица

Параметры	A_a , кВт*ч	A_p , кВт*ч	r, Ом/км	l, км	U, кВ	T_p , час	cos φ
Значения	15 000		0,64	0,43	10	720	0,83
$\Delta A_{л}$, кВт*ч	1,25						
$\Delta A_{л}$, %	0,01%						

2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ТРАНСФОРМАТОРАХ.

$$\Delta A_a = \Delta P_{x.x.} \cdot T_o + K_{\phi}^2 \cdot \frac{I_{нагр.}^2}{I_{ном.}^2} \cdot \Delta P_{к.з.} \cdot T_p \text{ кВт*ч, где}$$

 ΔA_a - потери активной энергии, кВт*ч; A_a - активная энергия за расчетное время, кВт*ч; $\Delta P_{x.x.}$ - потери мощности в трансформаторе (по паспортным данным трансформатора), кВт; $\Delta P_{к.з.}$ - потери мощности в трансформаторе (по паспортным данным трансформатора), кВт; T_o - полное число часов присоединения трансформатора к сети, час; T_p - число часов работы трансформатора с нагрузкой за расчетное время, час; $I_{нагр.}$ - ток нагрузки трансформатора, А; $I_{ном.}$ - номинальный ток трансформатора, А; K_{ϕ} - коэффициент формы графика (находится в пределах 1,05 - 1,25 в зависимости от ритмичности потребления электроэнергии в течении суток); $P_{тр-ра,кВа}$ - мощность трансформатора, кВа; $U_{кв}$ - напряжение вторичной обмотки, кВ.

Расчетная таблица

Параметры	$\Delta P_{x.x.}$, кВт	$\Delta P_{к.з.}$, кВт	T_o , час	K_{ϕ}	$I_{нагр.}$, А	$I_{ном.}$, А	T_p , час	A_a , кВт*ч
Значения	0,55	4,2	720	1,25	36,3	435,3	720	15 000
Параметры	$P_{тр-ра,кВа}$	$U_{кв}$	cos φ					
Значения	250	0,4	0,83					
ΔA_a , кВт*ч	428,8							
ΔA_a , %	2,86%							

Суммарные потери составляют

430,06 кВт*ч

2,87%

Нач-к отдела балансов ээ

подпись

Розанова О.Ф.

Фамилия И.О.