

Заменяет акт от
«__» _____ 200__ г.
№ _____

№ 57-ЮЛ-АРБПиЭО
от «31» 07 2014г.
Срок действия: 10 лет

АКТ
Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением свыше 1000В (далее Акт) между

ОАО «Гжельская электросеть»
наименование территориально-сетевой компании
МО, Раменский р-н, пос. Электроизолятор
адрес и телефон
и ДНП «ЯСНАЯ ПОЛЯНА» в дальнейшем- «Потребитель»
наименование юридического лица
140105, М.О., Раменский р-н, г. Раменское, ул. Воровского, 5, ком. 406
юридический адрес и телефон потребителя
Объект комплекс объектов на земельном участке кадастровый номер: 50:23:0020379:825, М.О., Раменский р-н, с.п. Новохаритоново.

наименование объекта потребителя, адрес и телефон

1. Установленная мощность 500 кВА
Максимальная (единовременная) мощность 444 кВт,
в том числе по 1-й категории надёжности установленная мощность
токоприёмников ----- кВт.

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

Требуемая категория надёжности электроснабжения Потребителя 3 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 ТП _____
РП № 18

ЦП п-ст №263«Нежино», фидер. 8

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 территориально-сетевой организацией и Потребителем являются (на схеме линии красного цвета):

изоляторы отпайки от ВЛ-10кВ.

5.2. Границей эксплуатационной ответственности между территориально-сетевой организацией и Потребителем являются (на схеме линии синего цвета):

изоляторы отпайки от ВЛ-10кВ.

5.3. Электрическая сеть Потребителя: ВЛ-10кВ, КТП-250кВА-2шт., РЛНД-2шт., н/в сеть, н/в оборудование

наименование элементов сети

находится на балансе Потребителя.

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

наименование элементов сети

по договору №__ от «__» _____ 200__ г., действительному до «__» _____ 200__ г.

5.5. Эксплуатация элементов электрической сети Потребителя: ВЛ-10кВ, КТП-250кВА-2шт., РЛНД-2шт., н/в сеть, н/в оборудование

осуществляется Потребителем.

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается на:

ОАО «Гжельская электросеть».

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

№ компл екса учета по однol инейн ой схеме	Место установки расчетного прибора учета, тип («Р»)-расчетный или «К»- контрольный)	Расчетный коэффици ент 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*	Балансова я принадле жность	
1	РУ-0,4кВ КТП-701	80	Потребитель	400/5	Потребите ль	
	Р					
1	РУ-0,4кВ КТП-702	80	Потребитель	400/5	Потребите ль	
	Р					

* 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

Потребителем

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

луч Б: _____

Защита со стороны ТСО устанавливается в РУ-0,4 Кв _____
на присоединение № _____ луч А _____ А, луч Б _____ А,
выбирается по единовременной нагрузке обеспечивающей режим после аварийного резервирования мощностей.

Базовый коэффициент реактивной мощности на шинах центра питания: $\text{tg } \varphi =$ _____.

9. Нейтраль трансформатора заземлена наглухо.

10. В пределах территории Потребителя расположены следующие электрические сооружения, воздушные и кабельные линии, находящиеся на балансе и в эксплуатации ТСО _____

нет

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

В пределах трасс и охранных зон кабельных и воздушных линий Потребителю без согласования с собственником и ТСО производство земляных и строительных работ, а так же размещение строительных и транспортных средств запрещается.

11. Особые условия:

- при расторжении договора на эксплуатацию электрической сети Потребителя граница эксплуатационной ответственности переносится на границу балансовой принадлежности. Потребитель обязан представить Акт органа Ростехнадзора о допуску в эксплуатацию. По предписанию органа Ростехнадзора подача электроэнергии на электроустановку будет временно приостановлена до предъявления Потребителем «Акт допуска электроустановки в эксплуатацию»;
- Потребитель обязан ежегодно письменно сообщать ТСО фамилию лица, ответственного за электрохозяйство и за сохранность электроустройств, кабельных и воздушных линий и их трасс, находящихся на территории Потребителя;
- Потребитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала _____

электроэнергии) и органов Ростехнадзора по удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. За недопуск представителей ТСО, ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии) к электроустановкам 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 ТСО имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением Потребителя и ОАО «Мосэнергосбыт» (его подрядных организаций, оказывающих услуги по сбыту электроэнергии).

12. Все ремонтные работы производятся силами и за счёт средств Потребителя.

13. При подключении субабонента к электроустановкам или сетям Потребителя ТСО не несет ответственности перед субабонентами за перерывы в электроснабжении, связанных с технологическими нарушениями, авариями в электроустановках или сетях Потребителя.

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 поясняются в П.7. Акта и приложении №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 ТСО 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 ТСО **8-496-46-47-1-58**

Телефон Потребителя: _____

18. Акт составляется в 3-х экземплярах.

1-й экз. – ТСО

2-й экз. – Потребителю

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

Директор
ОАО «Гжельская электросеть»

Абрамов С.И.

Представитель ОАО «Мосэнергосбыт»

Представитель ДНП «ЯСНАЯ ПОЛЯНА»

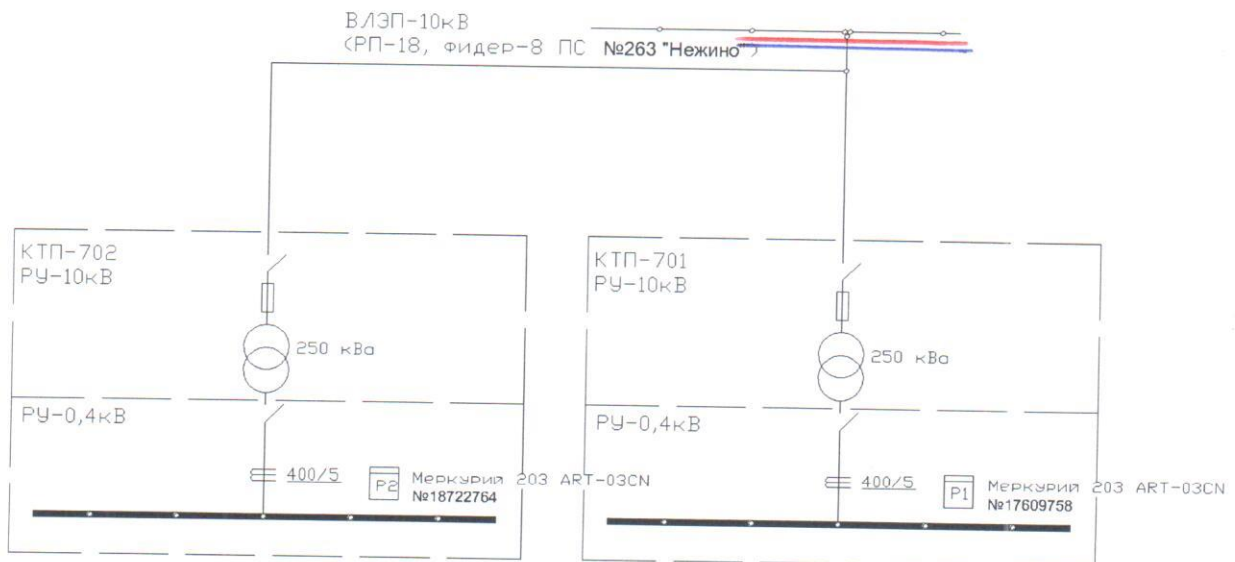


В.В. Цеханов

Приложение №1 к Акту разграничения
балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности
№ 57-ЮЛ-АРБПиЭО
от «31» 07 2014г.
Срок действия: 10 лет

Заменяет акт от
« » 200 г.
№

Однолинейная схема электроснабжения ДНП «ЯСНАЯ ПОЛЯНА».
Наименование потребителя
с системой расчетного учета электроэнергии



Директор
ОАО «Гжельская электросеть»

Абрамов С.И.

Представитель ОАО «Мосэнергосбыт»

Представитель ДНП «ЯСНАЯ ПОЛЯНА»

В.В. Цеханов

