

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УМЕНЬШЕНИИ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

с.Приморка

« 22 » _____ декабря _____ 2017 г.

Индивидуальный предприниматель Медведев Артур Иосифович (ОГРНИП №308615405700041) в лице Медведева Артура Иосифовича, действующего на основании паспорта РФ серия 6009№665628 (выдан ОМ-№4отдела УФМС России по РО в г.Таганрог 09.03.2010г.), именуемый Заявителем, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Примэнерго», в лице директора Тихомирова Николая Петровича, действующего на основании Устава ООО «Примэнерго», именуемое Сетевой организацией, с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения.

1.1 Заявитель - ИП Медведев А.И. передает, а Сетевая организация - ООО «Примэнерго» принимает максимальную мощность в размере 15кВт по точке присоединения оп.294 ВЛ-10кВ №6 от ПС САМБЕК на уровне напряжения 10кВ в объеме 15кВт - ИП Медведев А.И., в связи с продажей ИП Медведев А.И. земельного участка по адресу Ростовская обл. г.Таганрог, ул.Победы,95 к.н. 61:26:0600015:1799 и завершением хозяйственной деятельности до указанной точки присоединения на основании заявки ИП Медведев А.И. об уменьшении максимальной мощности № _б/н от _20.12.2017г.

1.2 ООО «Примэнерго» обязуется оформить и направить в адрес ИП Медведев А.И. документы о технологическом присоединении, фиксирующие объем максимальной мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и заявителя (при наличии).

1.3 ИП Медведев А.И. обязуется подписать документы о технологическом присоединении, фиксирующие объем максимальной мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и заявителя (при наличии).

1.4 ООО «Примэнерго» обязуется внести информацию о внесенных в технические условия изменениях, содержащих сведения о величине максимальной мощности объектов заявителя после ее уменьшения в связи с отказом в пользу сетевой организации.

1.5 ИП Медведев А.И. обязуется выполнить мероприятия по уменьшению максимальной мощности по точкам присоединения и мероприятия по демонтажу энергопринимающих устройств – отходящей линии 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ 400кВА №760А, и обеспечить контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, а также мероприятиях по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

2. Ответственность сторон и порядок разрешения споров.

2.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по данному Соглашению Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

2.2 Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением или действительностью, разрешаются путем переговоров. В случае не достижения согласия указанные споры, разногласия и требования подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

2.3 Стороны не вправе без письменного согласования другой Стороны передавать свои права и обязательства по настоящему Соглашению третьей стороне.

2.4 Сведения о деятельности Сторон, полученные Сторонами при заключении, изменении (дополнении), исполнении, продлении и расторжении настоящего Соглашения, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Соглашения, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Соглашения.

2.5 Изменения и/или дополнения условий Соглашения, за исключением условий о платежных реквизитах, оформляются путем подписания Сторонами дополнительных соглашений к настоящему договору.

2.6 Изменения платежных реквизитов оформляются письменными уведомлениями Сторон, подписанными уполномоченными лицами.

3. Срок действия Соглашения.

3.1 Настоящее Соглашение действует со дня заключения бессрочно.

3.2 Стороны вправе расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.3 При изменении нормативных документов, регулирующих работу одной из Сторон на оптовом и розничном рынках электроэнергии (мощности), и влияющие на отношения Сторон по данному Соглашению, Стороны вносят в настоящее Соглашение соответствующие изменения. При этом вносимые изменения в настоящий Договор, регламентируемые вводимыми нормативными документами, вступают в силу с момента вступления в силу вышеуказанных документов.

3.4 Настоящее Соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

3.5 Все приложения и дополнительные соглашения к Договору являются его неотъемлемой частью.

Приложение №1 – Акт об осуществлении технологического присоединения

4. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон.

Заявитель:
ИП Медведев А.И.

Сетевая Организация:
ООО «Примэнерго»

347900 РО, г. Таганрог пер. 8-й Новый, 44
Паспорт серия 6009 № 665628 выдан ОМ-№ 4 отдела
УФМС России по РО в г. Таганрог 09.03.2010г.
ОГРН 308615405700041 от 26.02.2008г.
ИНН 615402327368
К.т. 8-8634-38-28-12

346870 Ростовская обл. Неклиновский р-н
с. Приморка пер. Дачный, 17-В
ОГРН 1116171000351
ИНН 6123022171
КПП 612301001
БИК 046013962
р/с 40702810909620000526
в ПАО «Донхлеббанк» г. Таганрог
к/с 30101810700000000993



ИП Медведев А.И.

«___» 20__ г.

Директор ООО «Примэнерго»

Н.П. Тихомиров

«___» 20__ г.

Акт об осуществлении технологического присоединения

№

от 22.12.2017г.

Общество с ограниченной ответственностью "Примэнерго", именуемое в дальнейшем Сетевая организация (СО), в лице директора Тихомирова Николая Петровича, действующего на основании Устава ООО "Примэнерго", и Индивидуальный предприниматель Медведев Артур Иосифович (зарегистрирован в ЕГРИП за ОГРНИП № 308615405700041), именуемый Заявителем с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами,

оформили и подписали настоящий Акт о нижеследующем:

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно ТУ№ 5400-1764/15 ПАО "МРСК Юга"

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы балансовой и эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

346 942 Российская Федерация, Ростовская обл., г.Таганрог ул.Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)

Акт о выполнении технических условий №	5400/2067	от	15.08.2016
Дата фактического присоединения --	15.08.2016		
Акт о технологическом присоединении №	210005 ОАО "МРСК Юга"	от	15.08.2016

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): **0 кВт**

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности	0	кВт
ранее присоединенная максимальная мощность	-	кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов	0	кВА
--	----------	------------

Категория надежности электроснабжения:	III--	0	кВт
	II--	-	кВт
	I--	-	кВт

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов, кВА	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	линия 0,4кВ от КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул.Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)	0,4	0	0	0,4

в том числе опосредованно присоединенные

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
на кабельных наконечниках отходящей линии 0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	на кабельных наконечниках отходящей линии 0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	линия 0,4кВ от КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул.Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

РУ-0,4кВ КТП №760А 400кВА (ЛЭП - 10кВ от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)

линия 0,4кВ от КТП №760А 400кВА (ЛЭП - 10кВ от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул. Победы, 95 к. н. 61.26.06000015.1799 (малоэтажная многоквартирная застройка)

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВР 250А - 1 шт., ПН 250А - 3 шт

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

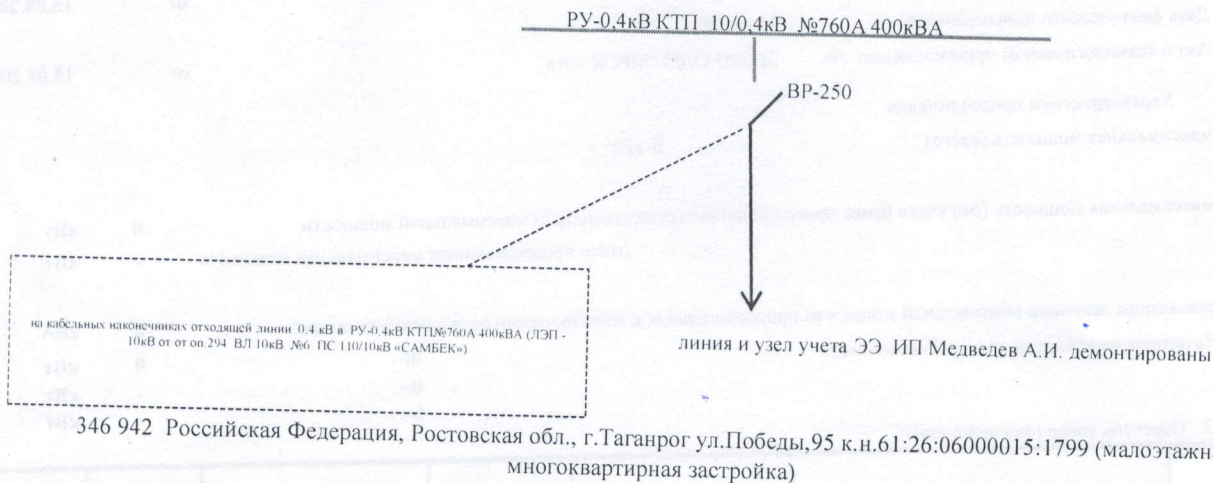
Автономный резервный источник питания: ----нет--

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения: -----нет---

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее: -----

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами. Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П. Тихомиров

(подпись) МП

ИП Медведев А.И.

(подпись)

МП

А.И. Медведев