

170225

Дополнительное соглашение
о включении точки поставки в договор энергоснабжения
от 19.07.2012 № 3320 (далее – Договор)

г. Анапа

«19» 12 2014 года

ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора филиала «Анапаэнергосбыт» Я.М.Иониди, действующего на основании доверенности от 17.12.2013 года № 12.1 НЭ-18/266», с одной стороны, и ООО «Управление домами», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Ореховского Максима Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, в связи с выбором в качестве способа управления многоквартирным домом управляющей компании, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

Внести изменения в договор :

1. Дополнить договор Приложением №7 «Информация, необходимая при расчетах с применением нормативов электропотребления» в редакции согласно приложения 1 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Дополнить Приложение №1 «Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность» точками поставки электроэнергии:
 - Многоквартирные жилые дома по адресу, г. Анапа, ул. Лермонтова, 116-В, 116-Г. в редакции согласно приложения 2 к настоящему дополнительному соглашению.
3. Дополнить Приложение № 3 «Расчет потерь электроэнергии» в редакции согласно приложения 3 к настоящему дополнительному соглашению.
4. Права и обязанности Сторон в части точек поставки, включенных в настоящее дополнительное соглашение, возникли с 00 ч 00 мин «19» 12 2014 года.
5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора.

- Приложения:**
- Приложение 1 «Информация, необходимая при расчетах с применением нормативов электропотребления» на 2 л.
 - Приложение 2 «Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность» на 1 л.
 - Приложение 3 «Расчет потерь электроэнергии» на 1 л.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Гарантирующий поставщик

ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»,
 Юридический адрес: 350049, г. Краснодар,
 ул. Северная, 247
 Филиал ОАО «НЭСК» «Анапаэнергосбыт»
 Почтовый адрес: г-к Анапа, ул. Лермонтова, 117
 ИНН/КПП : 2308091759/230102001
 р/с 40702810461181003933
 Банк Филиал ОАО «Уралсиб» в г. Новороссийск
 к/с 30101810300000000726 в РКЦ г. Новороссийск
 БИК: 040395726 ОКПО: 14809308
 ОКАТО: 03401364000 ОГРН: 1032304155102
 Телефон: 4-29-27

Директор

Я.М.Иониди

м.п.

(подпись)

Потребитель

ООО «Управление домами»
 Юридический адрес :
 353440, г. Анапа, 12 Микрорайон, д. 33, кв. 52
 Почтовый адрес :
 353440, г. Анапа, 12 Микрорайон, д. 33, кв. 52
 ИНН/КПП 2301074673/230101001
 р/с 40702810400010001281
 в филиале ЗАО Банк «Зенит» Сочи г. Анапа
 ОАО «Крайинвестбанк» в г-к Анапа
 к/с 30101809000000000513, БИК 040304513
 Телефон : 89183243050

Директор

М.Л.Ореховский

м.п.

(подпись)

Перечень
точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергообеспечения)	Адрес объекта энергообеспечения	Тарифный уровень напряжения (ВЛ/СН, СН2/НН)	Акт размещения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (дата, №)		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность кВт	Присоединенная мощность кВт	Тип, заводской № расчетного прибора учета	Дата государственной поверки расчетного прибора учета		Место установки расчетных приборов учета, рубль/анн. фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)		Расчетный коэф-т (Кс)	Потери (вычисляются по пп.15-18)		
				дата	№					Активный	Реактивный		Номинал	№ Т.Т.				
1	ТП-86 РУ 0,4 кВ жилые квартиры МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Б	СН-2 Нисельник	23.12.2014	2	3	51,6	60,7	Меркурий 230 (6,1), № 02572280	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ	15	16	17	18	19	20
2	ТП-86 РУ 0,4 кВ освещ.л/кл. МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Б	СН-2 Нисельник	23.12.2014	2	3	1,5	1,8	Меркурий 203-2Т(6,0), № 02501019	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ					1	Вычисляются (ежемесячный расчет, л-за установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)
3	ТП-86 РУ 0,4 кВ 1подземд освещ.л/кл. МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Г	СН-2 Нисельник	23.12.2014	1	3			Меркурий 203-2Т(6,0), № 02500345	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ					1	Вычисляются (ежемесячный расчет, л-за установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)
4	ТП-86 РУ 0,4 кВ 2 подземд освещ.л/кл. МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Г	СН-2 Нисельник	23.12.2014	1	3	5,2	6,1	Меркурий 203-2Т(6,0), № 02500100	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ					1	Вычисляются (ежемесячный расчет, л-за установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)
5	ТП-86 РУ 0,4 кВ Квартиры 1 подземд МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Г	СН-2 Нисельник	23.12.2014	1	3	61,2	72	Меркурий 230 АКТ-02 (6,0), № 15633589	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ					1	Вычисляются (ежемесячный расчет, л-за установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)
6	ТП-86 РУ 0,4 кВ Квартиры 2 подземд МКД	Анапа ул. Лермонтова 116Г	СН-2 Нисельник	23.12.2014	1	3			Меркурий 230 АКТ-02 (6,0), № 03301055	1-2008	10 лет 2018	ВРУ 0,4 кВ					1	Вычисляются (ежемесячный расчет, л-за установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)

"Гарантирующий поставщик"

[Подпись]


"Потребитель"


РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№ п/п	Наименование точки поставки	Для расчета потерь в трансформаторах		Для расчета потерь в линии				Количество часов работы (активной деятельности) в день	Количество дней работы в расчетном периоде
		Номинальная мощность трансформатора S _н , кВА	Напряжение кВ	Марка	Длина L, м	Сечение S, мм ²	Напряжение U, кВ		
1	ТП- 86 РУ 0,4 кВ Прис № 6, № 8 (квартиры 2 Подъезд)	-	-	ВБШвмп	55	70	0,4	24	Календарный месяц
2	ТП- 86 РУ 0,4 кВ Прис № 6, № 8(освещение 2 Подъезд)	-	-	ВВГ	2	10	0,4	8	Календарный месяц
	АРБП 1 от 23.12.2014г								
3	ТП- 86 РУ 0,4 кВ Прис №6, № 8(квартиры 1 Подъезд)	-	-	ВБШвмп	25	70	0,4	24	Календарный месяц
4	ТП- 86 РУ 0,4 кВ Прис № 6, № 8(освещение 1 Подъезд)			ВВГ	4	10	0,4	8	Календарный месяц
	АРБП 1 от 23.12.2014г								
5	ТП- 86 РУ 0,4 кВ Прис № 1, № 2 (места общего пользования)			ВБШвмп	115	70	0,4	24	Календарный месяц
	АРБП 2 от 23.12.2014г								

1. Расчет производится по методике: «Методика расчета потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета».

2. Расчет:

2.1. Расчет потерь электроэнергии в силовом двухобмоточном трансформаторе.

$$\Delta W_{тр} = T_p \Delta P_{кз} K_3^2 K_\phi^2 + \Delta P_{х.х} t, \text{ кВт.ч}$$

где:

$\Delta P_{кз}$ - потери мощности короткого замыкания в трансформаторе согласно паспортным данным кВт;

$\Delta P_{хх}$ - потери мощности холостого хода в трансформаторе согласно паспортным данным, кВт;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) под нагрузкой в расчетном периоде, ч;

t - число часов работы трансформатора под напряжением за расчетный период с учетом отключений трансформатора, час;

K_3 - коэффициент загрузки трансформатора;

K_ϕ - коэффициент формы графика, равен 1,15 для уровня напряжения 0,4-10 кВ.

Расчет K_3 выполняется следующим образом

$$K_3 = \frac{W_{акт}}{S_n T_p \cos \varphi},$$

где: $W_{акт}$ - расход электроэнергии по активным счетчикам, кВт.ч.

S_n - номинальная мощность трансформатора (паспортные данные), кВа;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности, берется расчетным, либо, при отсутствии такового, принимается равным показателю, указанному в договоре энергоснабжения.

$$\cos \varphi = \frac{P}{S} = \frac{W_{акт}}{T_p S},$$

где: P - активная мощность, кВт;

S - полная мощность за расчетный период, кВа.

При отсутствии приборов учета реактивной энергии для субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии и отсутствии коэффициента активной мощности в договоре энергоснабжения, объем потребления реактивной энергии определяется как:

- для коммунально-бытовой нагрузки 0,2 от потребляемой активной энергии ($\cos = 0,98$)
- для мелкомоторных потребителей - 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$)
- для промышленных и приравненных к ним потребителей - 0,9 ($\cos=0,75$) от потребления активной энергии;
- для перепродавцов электроэнергии и производственных нужд сельскохозяйственных потребителей - 0,8 ($\cos = 0,78$) от потребления активной энергии;
- для тяговых подстанций железнодорожного транспорта на переменном токе - равным потреблению активной энергии - 1 ($\cos = 0,7$), на постоянном токе - равным 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$).

2.2. Расчет потерь для линий электропередачи СН1, СН2, НН.

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_{л}^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} R_{л} K_{\phi}^2, \quad \text{кВт.ч}$$

2.3. Расчет потерь для линий электропередачи НН (0,22 кВ)

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_{\phi}^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} 2 R_{л} K_{\phi}^2, \quad \text{кВт.ч}$$

где: $W_{акт}$ - расход электроэнергии по показаниям прибора учета, кВт.ч;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) в расчетном периоде, ч;

K_{ϕ} - коэффициент, учитывающий формы графика за расчетный период;

$R_{л}$ - сопротивление линии, Ом;

$U_{л}$ - напряжении питающей линии (линейное), В;

$\cos \varphi$ - коэффициент активной мощности.

Расчет сопротивления питающей линии:

$$R_{л} = \frac{\rho_{л} \cdot L_{л}}{S}, \quad \text{Ом}$$

где: $\rho_{л}$, - удельное сопротивление материала провода, Ом мм²/м;

$\rho_{медь} = 0,0185$ $\rho_{алюмин} = 0,0290$;

$L_{л}$ - протяженность проводника линии, м;

S - сечение питающей линии, мм².

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

МП

МП

СОГЛАСОВАНО:

«Сетевая организация»

МП

«Управление домами»