

**Перечень точек поставки
Федеральное государственное унитарное предприятие "Российская телевизионная и радиовещательная сеть"**

№ п/п	Питающий центр, граница раздела	Категория надежности	Максимальная мощность, кВт	Место установки прибора учета, наименование объекта	Тип, номер прибора учета	Тр-р тока	Тр-р напряжения	Расчетный коэффициент	Начальные показания прибора учета	Дата гос. поверки/ межповерочный интервал прибора учета	Потери **	Группа потребителей, ценовая категория (тариф), уровень напряжения***	Наименование сетевой организации ****
1	п/с "Центральная" 110/10/6 яч. №311 ТП-1403 РУ-10 кв в ТП-1403 (приход с РП-106 яч.1б)	I		РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Нежилое помещение, Ульяновск г, Нариманова пр-кт, дом №62 А)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN №34724748 (А)*	600/5	-	120		2 кв. 2018 г./ 10 лет	+2,4%	Прочие потребители Первая ценовая категория СН-2	МУП "Улы"ЭС"
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуются из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (группы-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".													
				РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Здания, Ульяновск г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-3АРТ 07.132.4 №04000376 (А)*	200/5	-	40		2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Здания, Ульяновск г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-3АРТ 07.132.1 №05000735 (А)*	-	-	1		2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Здания, Ульяновск г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-3АРТ 07.132.1 №03000750 (А)*	-	-	1		2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Здания, Ульяновск г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-3АРТ 07.132.1 №05000684 (А)*	-	-	1		2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кв. ТП-1403 (Здания, Ульяновск г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-3АРТ 07.132.1 №05000561 (А)*	-	-	1		2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-

Волга, ГТРК
(договор №0000000013518Р0А0002/1172 от 27.12.2017)

2	п/с "Северная" 110/35/10/6 яч. №58 ТП-1403 РУ-10 кВ ТП-1403 (приход с РП-106 яч.11)	I	540	РУ-0,4 кВ ТП-1403 (Нежилое помещение, Ульяновск Г, Нариманова пр-кт, дом №62 А)	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN №34724658 (А)*	600/5	-	120	2 кв. 2018 г./ 10 лет	+2,4%	Прочие потребители Первая ценовая категория СН-2	МУП "УльГЭС"
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (купил-продалжи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго":												
(договор №0000000013518Р0А0002/1172 от 27.12.2017)												
Волга, ГТРК												
		100		РУ-0,4 кВ, ТП-1403 (Здания, Ульяновск Г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-ЗАРТ 07.132.4 №04000201 (А)*	200/5	-	40	2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кВ, ТП-1403 (Здания, Ульяновск Г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-ЗАРТ07.132. 1 №04001927 (А)*	-	-	1	2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кВ, ТП-1403 (Здания, Ульяновск Г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-ЗАРТ 07.132.1 №05000734 (А)*	-	-	1	2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-
				РУ-0,4 кВ, ТП-1403 (Здания, Ульяновск Г, Симбирская ул, дом №5)	ПСЧ-ЗАРТ 07.132.1 №05000624 (А)*	-	-	1	2 кв. 2011 г./ 10 лет	+2,4%	-	-

Примечание: * (А) – счетчик активной энергии, (R) – счетчик реактивной энергии.

** В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации, объем принятой в электрические сети Потребителя электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией и суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета.

*** Группы потребителей установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-9/2.

ВН – высокое напряжение 110 кВ и выше

СН-2 – второе среднее напряжение 20 – 1 кВ

СН-1 – первое среднее напряжение 35 кВ

НН – низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

**** Адреса и телефоны сетевых организаций для очного и заочного обслуживания, а так же адреса интернет-сайтов:

МУП "УльГЭС": адрес очного обслуживания: г. Ульяновск, ул. Минаева, д.46; телефон заочного обслуживания: +7(8422) 32-23-06, 27-49-22, <http://www.ulges.ru/>

Поставщик

Потребитель

Н.С.Милевская

А.А.Калинкин

М.П.

М.П.

РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. В случаях, предусмотренных условиями настоящего договора, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в договоре, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств или если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

2. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000},$$

где $T^{\text{бд}}$ - количество часов в периоде времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 26280 часов, ч.

Поставщик

_____ Н.С.Милевская

м.п.

Потребитель

_____ А.А.Калинкин

м.п.

Акт об объеме поставленной Потребителю электрической энергии

За _____
месяц _____
год _____

Потребитель _____
наименование потребителя _____
Договор № _____

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Питающий центр, ячейка (110/10-6 кВ)	Питающая ТП-10(6)/0,4 кВ (№, мощность)	Наименование объекта	№ счетчика	Предельные показания	Последние показания	Разность показаний (ст.6 - ст.5)	Расчетный коэффициент трансформации	Потери, %	Потери, кВтч	Объем, кВтч (ст.7*ст.8+ст.9+ст.10)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:										

Потребитель _____

М.П. _____

Поставщик _____

Н.С.Милевская

Потребитель _____

А.А.Капникин

М.П. _____

М.П. _____

ФОРМА

Приложение №4

к договору энергоснабжения

№90 от « » 20 г.

Плановый объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой

за месяц _____ год

наименование потребителя

Час суток поставки	Сutki потребления электроэнергии																															Итого за месяц		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
00-01																																		
01-02																																		
02-03																																		
03-04																																		
04-05																																		
05-06																																		
06-07																																		
07-08																																		
08-09																																		
09-10																																		
10-11																																		
11-12																																		
12-13																																		
13-14																																		
14-15																																		
15-16																																		
16-17																																		
17-18																																		
18-19																																		
19-20																																		
20-21																																		
21-22																																		
22-23																																		
23-24																																		
Итого за сутки																																		

Потребитель

М.П. _____ /

Поставщик

Н.С.Милевская

М.П. _____

Потребитель

А.А.Калинкин

М.П. _____

ФОРМА

Приложение №5
к договору энергоснабжения

Акт об объеме поставленной Потребителю электрической энергии с почасовой разбивкой
за _____ за _____

№90 от « » _____ 20 г.

наименование потребителя _____

Час суток поставки	Сутки потребления электроэнергии																																
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	Итого за месяц	
00-01																																	
01-02																																	
02-03																																	
03-04																																	
04-05																																	
05-06																																	
06-07																																	
07-08																																	
08-09																																	
09-10																																	
10-11																																	
11-12																																	
12-13																																	
13-14																																	
14-15																																	
15-16																																	
16-17																																	
17-18																																	
18-19																																	
19-20																																	
20-21																																	
21-22																																	
22-23																																	
23-24																																	
Итого за сутки																																	

Потребителю _____ /
М.П. _____ /

Поставщик _____
Н.С.Милевская
М.П. _____

Потребителю _____
А.А.Калинкин
М.П. _____

