

# WWW.AREP.PRO

АГЕНТСТВО РЕГИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ



Генеральный директор  
Егожев Рустам Адальбиевич  
12.09.2014

## г.ПЯТИГОРСК

8 (8793) 31-75-35, e-mail: [arep@arep.pro](mailto:arep@arep.pro)

# WWW.AREP.PRO

## ВИДЕООБЗОР

**Проверка расчета стоимости электрической энергии, определенной по часам суток**

## г.ПЯТИГОРСК

8 (8793) 31-75-35, e-mail: arep@arep.pro

# WWW.AREP.PRO

## ЧАСТЬ 3

### Ценовые категории

**Применение нерегулируемых цен (тарифов) к соответствующим объемам электрической энергии и величинам мощности**

**Порядок определения (расчета) объемов электрической энергии и величин мощности, к котором применяются соответствующие нерегулируемые цены (тарифы), а также иных показателей, необходимых для правильного расчета стоимости**

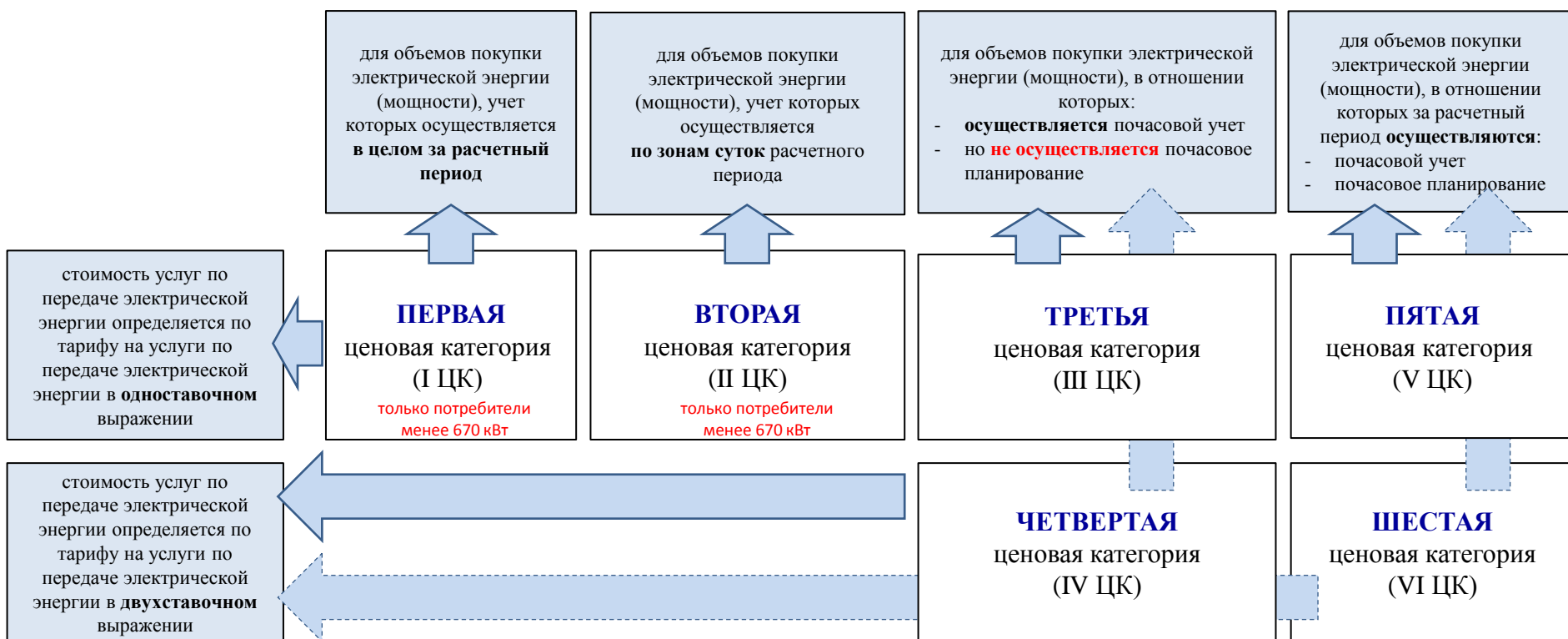
## г.ПЯТИГОРСК

8 (8793) 31-75-35, e-mail: arep@arep.pro

# Ценовые категории

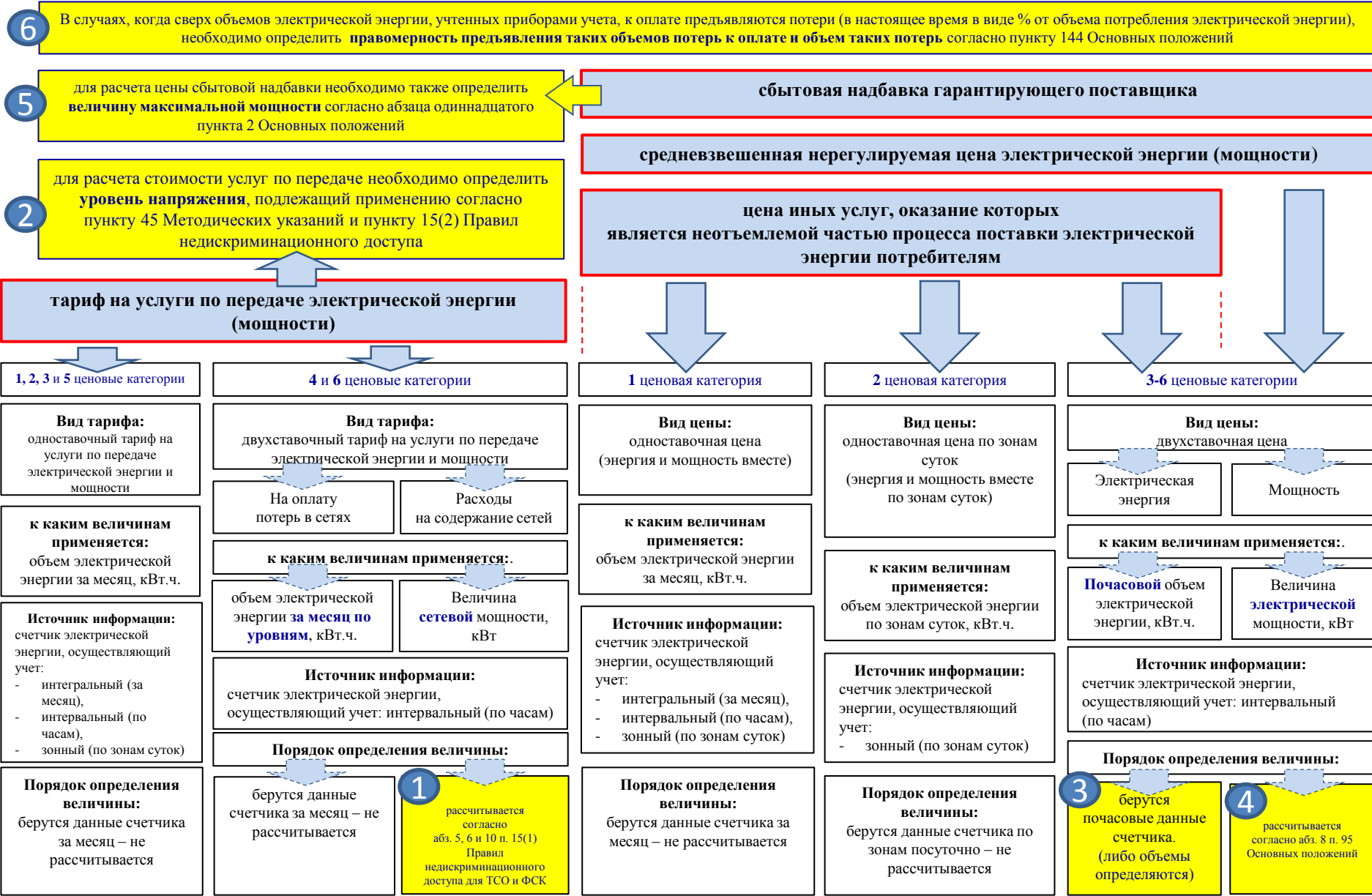


В соответствии с **пунктом 86** Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – **Основные положения**), предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются ГП по следующим ценовым категориям:



В **пункте 97** Основных положений приводятся условия, при которых потребителем может быть выбрана соответствующая ценовая категория.

# Применение цен (тарифов) к соответствующим объемам (величинам) и порядок определения таких объемов (величин)



# Расчет величины сетевой мощности для прочих ТСО (для определения стоимости услуг по передаче электрической энергии)



Период (в формате ДД.ММ.ГГ Ч.ММ)	Часы по системе ОАО "СО ЕЭС"	Плановые часы пиковой нагрузки ОАО "СО ЕЭС" для расчета объема мощности за услуги по передаче э/э	Рабочий/ выходной день	Фактическое потребление э/энергии, всего, кВт.ч.	в том числе по уровню напряжения,			
					ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	4	5	6	7	8	9	10
09.01.2013	1	минимум	рабочий	226,3	110,0	30,0	83,3	3,0
09.01.2013	2	минимум		214,2	108,0	20,0	83,2	3,0
09.01.2013	3	минимум		228,1	109,0	34,0	82,1	3,0
09.01.2013	4	минимум		252,0	137,0	31,0	84,0	3,0
09.01.2013	5	минимум		262,0	145,0	29,0	85,0	3,0
09.01.2013	6	минимум		270,3	151,0	33,0	85,3	3,0
09.01.2013	7	минимум		276,2	155,0	34,0	84,2	3,0
09.01.2013	8	пик		283,2	152,0	25,0	83,2	3,0
09.01.2013	9	пик		255,7	144,0	26,0	82,7	3,0
09.01.2013	10	пик		255,5	146,0	23,0	83,5	3,0
09.01.2013	11	пик		260,4	149,0	25,0	83,4	3,0
09.01.2013	12	пик		267,5	151,0	28,0	85,5	3,0
09.01.2013	13	минимум		238,6	131,0	24,0	80,6	3,0
09.01.2013	14	минимум		196,9	89,0	25,0	79,9	3,0
09.01.2013	15	минимум		208,9	94,0	29,0	80,9	3,0
09.01.2013	16	минимум		208,2	99,0	25,0	81,2	3,0
09.01.2013	17	минимум		199,8	92,0	24,0	80,8	3,0
09.01.2013	18	пик		204,9	95,0	26,0	80,9	3,0
09.01.2013	19	пик		205,2	97,0	24,0	81,2	3,0
09.01.2013	20	пик		212,6	100,0	28,0	81,6	3,0
09.01.2013	21	пик						
09.01.2013	22	минимум						
09.01.2013	23	минимум						
09.01.2013	24	минимум						

Максимальные значения (по каждому уровню напряжения отдельно) в указанный рабочий день (09.01.2013) из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в плановые часы

В соответствии с абзацем 10 пункта 15(1) Правил недискриминационного доступа, объемы услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, **оказанных прочими сетевыми организациями**, и оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, **определяется в отношении каждого уровня напряжения**, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

фактические почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки

**«УТВЕРЖДЕНО»**  
**Первым заместителем**  
**Председателя Правления**  
**ОАО «СО ЕЭС»**  
**Н.Г. Шульгиным**  
**20 декабря 2012 года**

Для расчета среднего арифметического значения необходимо также знать количество рабочих дней в расчетном месяце

Плановые часы пиковой нагрузки на соответствующий расчетный период и для соответствующей ценовой зоны публикует на своем официальном сайте системный оператор ОАО «СО ЕЭС» Следует учитывать, что все республики СКФО и ЮФО относятся к первой ценовой зоне.

**Плановые часы пиковой нагрузки по месяцам 2013 года**  
 (Определены исходя из пятидневной рабочей недели - с понедельника по пятницу. Время московское. Плановые часы пиковой нагрузки установлены как временные интервалы. Например: 7-й час – интервал времени с 06:00 по 07:00, а 8-й час – интервал времени с 07:00 по 08:00.)

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
с 8-го по 12-й и с 18-го по 21-й часы	с 8-го по 14-й и с 19-го по 21-й часы	с 8-го по 14-й и с 19-го по 21-й часы	с 8-го по 15-й и с 20-го по 21-й часы	с 8-го по 15-й и 21-й часы	с 9-го по 16-й часы	с 9-го по 16-й часы	с 8-го по 16-й и с 19-го по 21-й часы	с 8-го по 15-й и с 19-го по 21-й часы	с 8-го по 14-й и с 18-го по 21-й часы	с 8-го по 12-й и с 17-го по 21-й часы	с 8-го по 12-й и с 17-го по 21-й часы

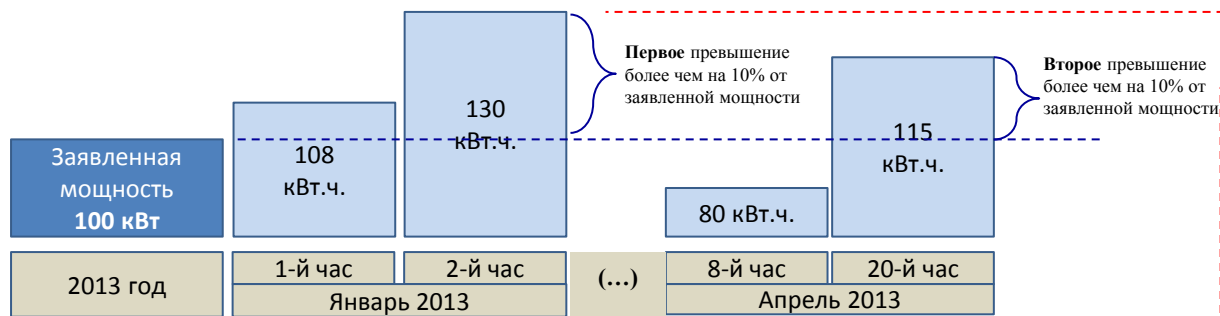
**Например для уровня ВН среднее арифметическое значение рассчитывается так:**  
 Берется сумма максимальных значений в каждом рабочем дне января (как видим 9 числа это - 155 кВт.ч, допустим 10 числа - 136 кВт.ч и т.д.), в целом за январь эта сумма составила 2624 кВт.ч. и указанную сумму максимальных значений делим на количество рабочих дней в январе - 17, получаем среднее арифметическое значение по уровню напряжения ВН - 154 кВт.  
 Для определения стоимости расходов на содержание электрических сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии получившуюся величину (154 кВт) умножают на ставку, отражающую удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленную для уровня напряжения ВН - 327 908 руб./МВт (делим эту ставку на 1000 для приведения ее в формат руб./кВт.). Получаем стоимость услуг в этой части - 50 497,83 руб. И так по каждому уровню напряжения.

Существует **особенность** для определения объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для сетей ФСК).

В соответствии с абзацами 5 и 6 пункта 15(1) Правил недискриминационного доступа, объем таких услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, с 01.08.2014 до 01.01.2015 (а также до 01.07.2014) **равен величине заявленной мощности.**

Заявленная мощность на 2013 год  
100 кВт

При этом, если в течение расчетного периода регулирования (в рамках указанных диапазонов) **за любые 2 и более часа** будет выявлено **превышение заявленной мощности более чем на 10 процентов**, то начиная с расчетного периода, в котором выявлено такое превышение, и до конца расчетного периода регулирования обязательства по оплате оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью услуг по передаче электрической энергии (за исключением обязательств сетевых организаций) **определяются исходя из наибольшего за расчетный период регулирования почасового значения потребления электрической энергии.**



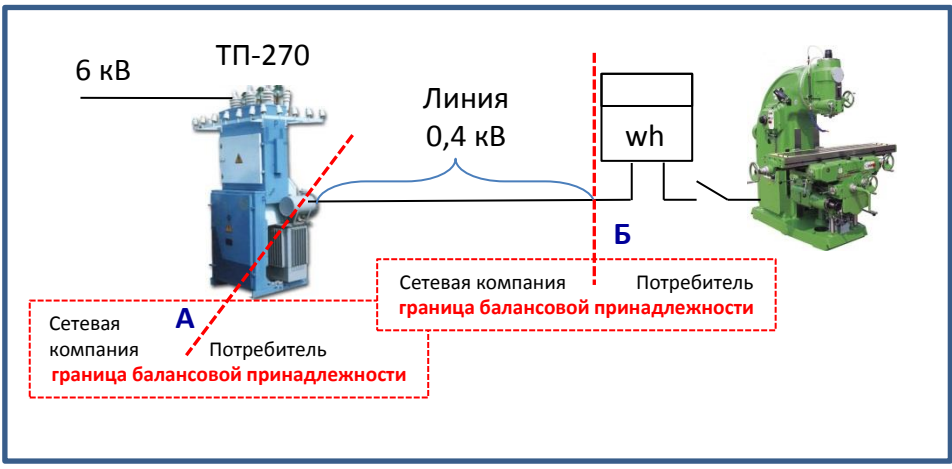
Объем услуг будет рассчитываться начиная с апреля 2013 года исходя из наибольшего почасового значения потребления электрической энергии, выявленного в 2013 году (во 2-м часу января – 130 кВт.ч.) – значит величина сетевой мощности будет равна - 130 кВт., если не будет зафиксировано еще больше

С 01.01.2015 (а также только за август 2014 года) объем вышеуказанных услуг по передаче электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном абзацем 10 настоящего пункта Правил недискриминационного доступа для определения объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, оказанных прочими сетевыми организациями.

## 2 Механизм определения уровня напряжения

Для обоснованного определения стоимости услуг по передаче электрической энергии необходимо правильно определить уровень напряжения (ВН - 110 кВ и выше, СН1 – 35 кВ, СН2 – 20-1 кВ, НН – 0,4 кВ и ниже). Тарифы на услуги по передаче электрической энергии дифференцируются таким образом, что чем выше уровень напряжения, тем ниже цена.

В соответствии с пунктом 15(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ 27.12.2004 № 861, при расчете и применении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированной по уровням напряжения в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, уровень напряжения в отношении каждой точки поставки **принимается равным соответствующему значению питающего (высшего) напряжения объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация)**, если граница раздела балансовой принадлежности между сетевой организацией и потребителем установлена на таких объектах электросетевого хозяйства.



**На данном примере в ситуации «А» будет применяться уровень напряжения СН2, а в ситуации «Б» - НН (низкое).**

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, **что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на:**

- выводах проводов из натяжного зажима порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ),
- контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ,
- зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки,
- присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ),
- выводах линейных коммутационных аппаратов,
- проходных изоляторах линейных ячеек,
- линейных разъединителях.



## Возможные варианты установки интегральных приборов учета:

1

**Частично -**

по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением **10 кВ и ниже**, при условии, что:

суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки:

**а** не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя

**б** превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя

**в**

по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением **выше 10 кВ**

2

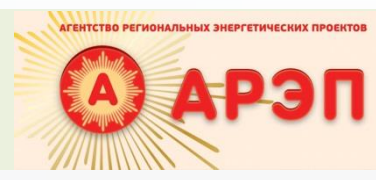
**Полностью** - по всем точкам поставки

## Методика расчета

В соответствии с абзацем 2 пункта 143 Основных положений суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствии с абзацем 3 пункта 181 Основных положений в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

# Методика определения почасовых объемов потребления электрической энергии на основе интегральных данных



Часы по системе ОАО "СО ЕЭС"	Часы фактического пикового потребления гарантирующего поставщика	Плановые часы пиковой нагрузки ОАО "СО ЕЭС" для расчета объема мощности за услуги по передаче э/э	распределение итогового объема потребления за месяц только на плановые часы пиковой нагрузки	Вариант 1 отнесение максимальной мощности только на плановые часы пиковой нагрузки
1	минимум	минимум	0,0	0,0
2	минимум	минимум	0,0	0,0
3	минимум	минимум	0,0	0,0
4	минимум	минимум	0,0	0,0
5	минимум	минимум	0,0	0,0
6	минимум	минимум	0,0	0,0
7	минимум	минимум	0,0	0,0
8	минимум	пик	501,6	4600,0
9	минимум	пик	501,6	4600,0
10	минимум	пик	501,6	4600,0
11	минимум	пик	501,6	4600,0
12	минимум	пик	501,6	4600,0
13	минимум	минимум	0,0	0,0
14	минимум	минимум	0,0	0,0
15	минимум	минимум	0,0	0,0
16	минимум	минимум	0,0	0,0
17	минимум	минимум	0,0	0,0
18	минимум	пик	501,6	4600,0
19	минимум	пик	501,6	4600,0
20	пик	пик	501,6	4600,0
21	минимум	пик	501,6	4600,0
22	минимум	минимум	0,0	0,0
23	минимум	минимум	0,0	0,0
24	минимум	минимум	0,0	0,0

общие данные	
пилотный период, месяц	январь
количество календарных дней в январе, шт.	31
количество рабочих дней в январе, шт.	17
количество остальных дней в январе (31 день в мес. - 17 рабочих дней), шт.	14
выборочный рабочий день в пилотном периоде (календарное число в январе), число	9
объем потребления электроэнергии в целом по СН2 в пилотном периоде, кВт.ч.	76739

вариант 1	
максимальная мощность на СН2 (согласно технических документов - вариант 1), кВт	4600
количество плановых часов пиковой нагрузки в рабочие сутки, шт.	9
количество плановых часов пиковой нагрузки в пилотном периоде за все рабочие дни (17 рабочих дней x 9 плановых часов пиковой нагрузки в рабочий день), час	153
объем потребления электроэнергии, распределенный равномерно только на плановые часы пиковой нагрузки, из общего объема потребления по СН2 за месяц (76739 кВт.ч. в мес. по СН2 / 153 плановых часа пиковой нагрузки), кВт.ч.	501,6

почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствии с абзацем 3 пункта 181 Основных положений в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из

- объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам
- объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки

а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

В данном случае мы видим, что приходящаяся на плановые часы пиковой нагрузки величина 501,6 кВт.ч. явно меньше чем величина максимальной мощности 4600 кВт. Следовательно, для расчета мы берем первый столбец. Далее, в выбранном варианте расчетов (сейчас это первый столбец) мы должны согласно методике оставшиеся объемы, не распределенные на плановые часы пиковой нагрузки, равномерно распределить на остальные часы расчетного периода. Учитывая, что был выбран первый столбец, где весь объем 76739 кВт.ч. уже распределен на плановые часы пиковой нагрузки, то оставшихся объемов не имеется, а соответственно на остальные часы всего расчетного периода распределяется 0 кВт.ч. Цель такого подхода – увеличение ценовой нагрузки на потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт, у которого не установлен прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и стимулировать его к скорейшему исполнению требований Основных положений.

# Расчет величины электрической мощности (для определения стоимости, подлежащей покупке величины мощности)

В соответствии с абзацем 8 пункта 95 Основных положений величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) за расчетный период, определяется как **среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии в часы, определенные коммерческим оператором из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода.**

Часы пиковой нагрузки указаны в Ежемесячном отчете по часам пиковой нагрузки для субъектов Российской Федерации, которые публикует ОАО «АТС» на своем официальном сайте за соответствующий расчетный период.

Период (в формате ДД.ММ.ГГ Ч.ММ)	Часы по системе ОАО "СО ЕЭС"	Часы фактического пикового потребления гарантирующего поставщика	Плановые часы пиковой нагрузки ОАО "СО ЕЭС" для расчета объема мощности за услуги по передаче э/э	Рабочий/выходной день	Фактическое потребление энергии, всего, кВт.ч.	в том числе по уровню напряжения,			
						ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
09.01.2013	1	минимум	минимум		210,1	109,0	25,0	83,1	3,0
09.01.2013	2	минимум	минимум					83,2	3,0
09.01.2013	3	минимум	минимум					83,2	3,0
09.01.2013	4	минимум	минимум					83,3	3,0
09.01.2013	5	минимум	минимум					83,3	3,0
09.01.2013	6	минимум	минимум					83,2	3,0
09.01.2013	7	минимум	минимум		228,1	109,0	34,0	82,1	3,0
09.01.2013	8	минимум	пик		252,0	137,0	31,0	81,0	3,0
09.01.2013	9	минимум	пик		262,0	145,0	29,0	85,0	3,0
09.01.2013	10	минимум	пик		270,3	151,0	33,0	83,3	3,0
09.01.2013	11	минимум	пик		276,2	155,0	34,0	84,2	3,0
09.01.2013	12	минимум	пик		263,2	152,0	25,0	83,2	3,0
09.01.2013	13	минимум	минимум	рабочий	255,7	144,0	26,0	82,7	3,0
09.01.2013	14	минимум	минимум		255,5	146,0	23,0	83,5	3,0
09.01.2013	15	минимум	минимум		260,4	149,0	25,0	83,4	3,0
09.01.2013	16	минимум	минимум		267,5	151,0	28,0	85,5	3,0
09.01.2013	17	минимум	минимум		238,6	131,0	24,0	80,6	3,0
09.01.2013	18	минимум	пик		196,9	89,0	25,0	79,9	3,0
09.01.2013	19	минимум	пик		208,9	94,0	29,0	80,9	3,0
09.01.2013	20	пик	пик		208,2	99,0	25,0	81,2	3,0
09.01.2013	21	минимум	пик		199,8	92,0	24,0	80,8	3,0
09.01.2013	22	минимум	минимум		204,9	95,0	26,0	80,9	3,0
09.01.2013	23	минимум	минимум		205,2	97,0	24,0	81,2	3,0
09.01.2013	24	минимум	минимум		212,6	100,0	28,0	81,6	3,0

Для расчета среднего арифметического значения необходимо также знать количество рабочих дней в расчетном месяце

рабочий

## Ежемесячный отчет по часам пиковой нагрузки для субъектов Российской Федерации

Участник:	ОАО "Каббалкэнерго"
Субъект РФ:	Кабардино-Балкарская Республика
Отчетный период:	С 01.01.2013 по 31.01.2013
Код(ы) ГТП:	PKABBAGE

Дата	Час максимального совокупного потребления электроэнергии в субъекте Российской Федерации
09.01.2013	20
10.01.2013	20
11.01.2013	20
14.01.2013	20
15.01.2013	20
16.01.2013	20
17.01.2013	20
18.01.2013	20
21.01.2013	20
22.01.2013	20
23.01.2013	20
24.01.2013	20
25.01.2013	20
28.01.2013	20
29.01.2013	20
30.01.2013	20
31.01.2013	20

Страница 20

определенный коммерческим оператором час, в котором зафиксирован объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика

установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки

объемы потребления электрической энергии (по каждому уровню напряжения отдельно) в 20-й час, определенный коммерческим оператором

### Например среднее арифметическое значение рассчитывается так:

Берется сумма значений по всем уровням напряжения за каждый 20-й час, установленный коммерческим оператором, во всех рабочих днях января (допустим по ВН это - 99 кВт.ч, СН-1 – 25 кВт.ч., СН-2 – 81,2 кВт.ч., НН – 3 кВт.ч.), в целом за 9 число такая сумма составила 208,2 кВт.ч. И так определив сумму по каждому 20-му в другие рабочие дни, складываем все полученные суммы в 20-й час за все рабочие дни и допустим получим за январь - 3577 кВт.ч.. Далее указанную общую сумму (3577 кВт.ч.) делим на количество рабочих дней в январе – 17, получаем среднее арифметическое значение – 210 кВт. Указанная величина электрической мощности (210 кВт) используется для определения стоимости электрической энергии и стоимости сбытовой надбавки в части оплаты мощности при расчетах по двухставочной нерегулируемой цене.

## Механизм определения величины максимальной мощности (для расчета стоимости сбытовой надбавки)

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- менее 150 кВт;
- от 150 до 670 кВт;
- от 670 кВт до 10 МВт;
- не менее 10 МВт.

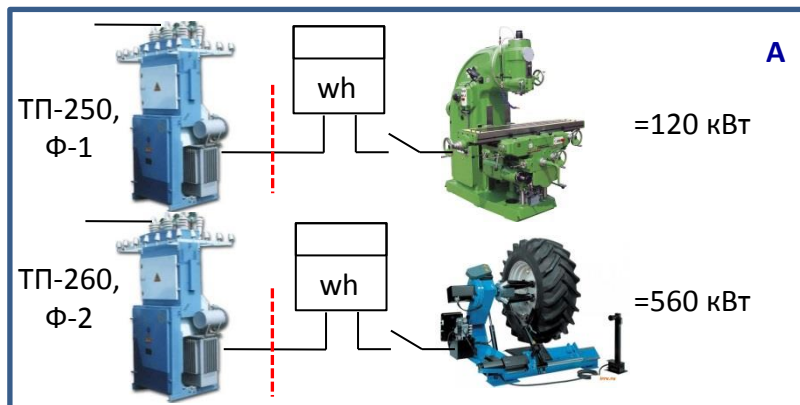


В этой связи доходность продаж гарантирующего поставщика дифференцируется в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих потребителям энергопринимающих устройств.

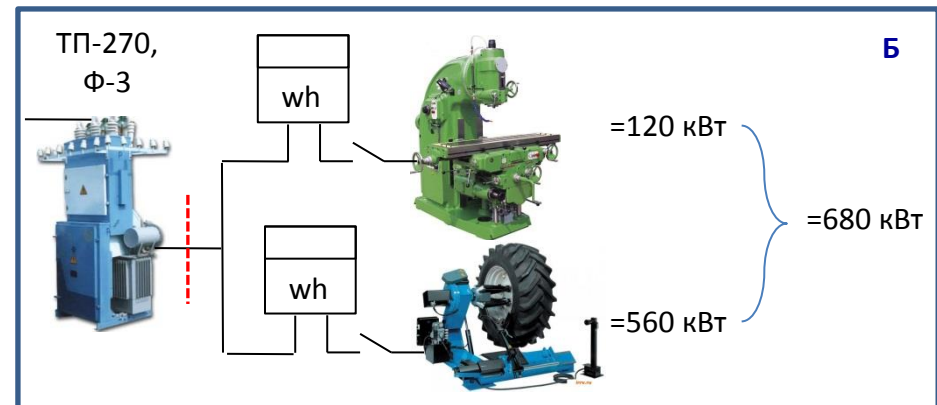
В соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 2 Основных положений, **максимальная мощность энергопринимающих устройств** потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,

- в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю,

- а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.



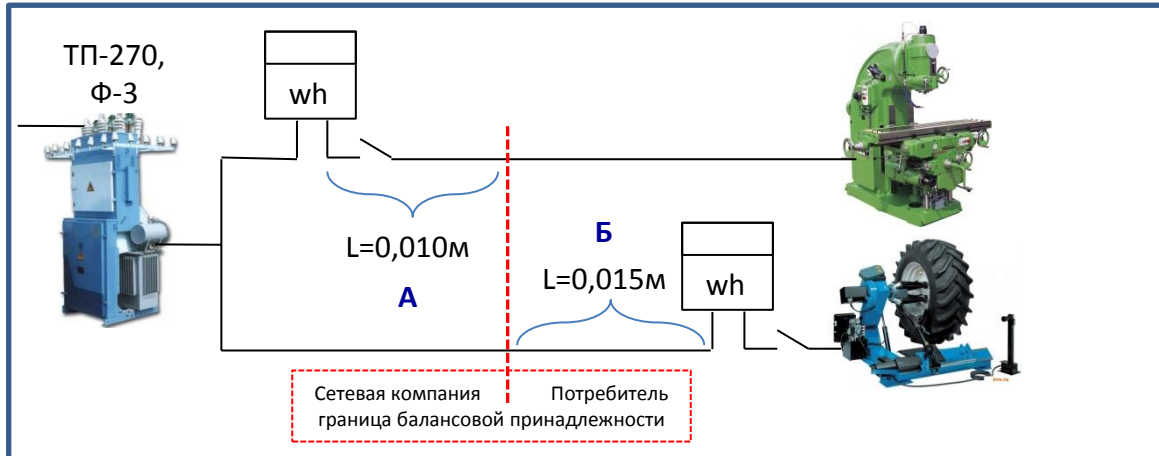
Так как в ситуации «А» мощности учитываются отдельно при определении показателя доходности продаж, который будет соответствовать в первом случае диапазону менее 150 кВт, а во втором случае – от 150 до 670 кВт. Соответственно цена сбытовой надбавки будет разная.



Так как в ситуации «Б» имеются энергопринимающие устройства, имеющие между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, берется совокупность мощностей, которая составила 680 кВт. Следовательно, показатель доходности продаж будет соответствовать диапазону от 670 кВт до 10 МВт

# Порядок и условия для предъявления к оплате потерь в сетях и их расчет

В случаях, когда сверх объемов электрической энергии, учтенных приборами учета, к оплате предъявляются потери (в настоящее время в виде % от объема потребления электрической энергии), необходимо определить правомерность предъявления таких объемов к оплате и объем таких потерь согласно пункту 144 Основных положений



На данном примере в ситуации «А» рассчитанный объем потерь вычитается из объемов, учтенных прибором учета, а в ситуации «Б» - прибавляется к объему, учтенному прибором учета.

Исходя из положений пункта 144 Основных положений следует, что условия договора энергоснабжения в части определения потерь и выставление к оплате потребителю таких потерь на участке "граница раздела - узел учета" при установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности, с 12.06.2012 (начало действия пункта 144 Основных положений) должны соответствовать следующим критериям:

- потери должны рассчитываться индивидуально в каждом конкретном случае для каждой точки поставки исходя из соответствующих технических показателей электроэнергетического оборудования, имеющегося на участке "граница раздела - узел учета", а не отражаться самостоятельно гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) в договоре энергоснабжения в фиксированном размере, например потерь холостого хода трансформатора - 5,1% от объема фактического потребления электрической энергии;

- расчет потерь должна производить только сетевая организация. Следовательно, к договору энергоснабжения в качестве обоснования величины потерь должен быть приложен такой расчет, подписанный уполномоченным представителем только сетевой организации;

- основанием для расчета потерь должен служить акт уполномоченного федерального органа, регламентирующий расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Таким актом является Инструкция по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденная Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 326;

- если на дату вступления в силу Основных положений (то есть на 12.06.2012) в договоре сторонами согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то в этом случае при расчете величины потерь используется такая методика. При этом, акт уполномоченного федерального органа используется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании;

- если на дату вступления в силу Основных положений (то есть на 12.06.2012) в договоре сторонами согласовано условие об оплате потерь по фиксированной процентной ставке (иными словами, если в договоре отсутствовала согласованная методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке), то в этом случае, в силу пункта 2 статьи 422 и пункта 2 статьи 4 ГК РФ, а также абзаца четырнадцатого статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...», с даты вступления в силу Основных положений должны применяться императивные условия по порядку определения потерь согласно пункту 144 Основных положений.

Согласно абзацу второму пункта 144 Основных положений, в случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору **подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии**, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

**АГЕНТСТВО РЕГИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ**



**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**