



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРОНИКИ
ИВЭНЕРГО

Проблемы реактивной мощности и решение задач повышения надежности и устойчивости распределительных электрических сетей

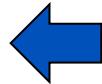


МРСК ЦЕНТРА И
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА
ВЕРХНЕВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ

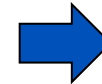


Введение в тему Q и U – уроки аварии 25 мая 2005 г.

Технические



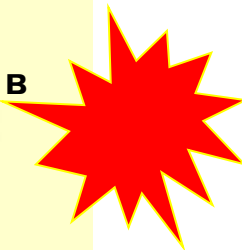
Последствия
аварии



Социальные

Отключение потребителей:

- **Московская энергосистема – около 2500 МВт**
(26% от общего энергопотребления в регионе)
- **Тульская энергосистема – 900 МВт (87%)**
- **Калужская энергосистема – 100 МВт (22%)**



Около 20 тыс. людей были заблокированы в поездах московского метро, около 1,5 тыс. застряли в лифтах
Без электроснабжения остались около 4 млн. людей, большое количество предприятий, а также социально значимые объекты (продолжительность отключения составила от нескольких часов до суток).

Причины аварии

изложены в «Отчете по расследованию аварии в ЕЭС России», произошедшей 25.05.2006», размещенном на интернет-сайте ОАО РАО «ЕЭС России»

<http://www.rao-ees.ru/ru/news/news/account/show.cgi?content.htm>



Уроки аварии 25 мая 2005 г. (продолжение)

Этапы развития аварии



Каскадное развитие аварии. Отключение генерирующего оборудования (автоматическое или ручное). Прекращено энергоснабжение конечных потребителей в Московской, Тульской и Калужской энергетических системах.

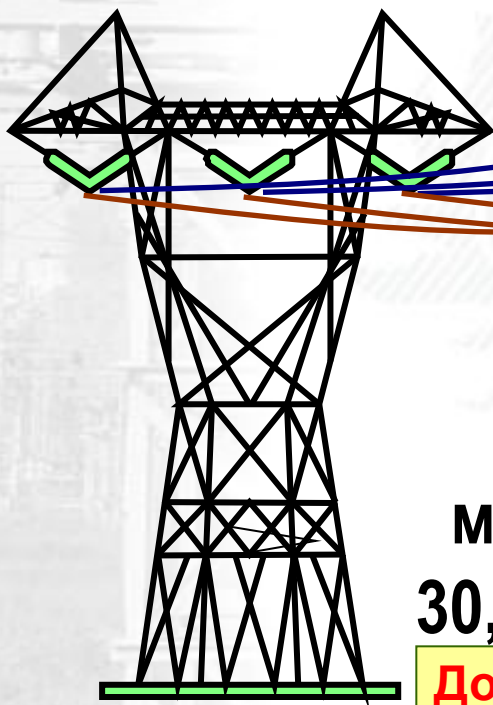


Введение в тему – уроки аварии 25 мая 2005 г.

(продолжение)

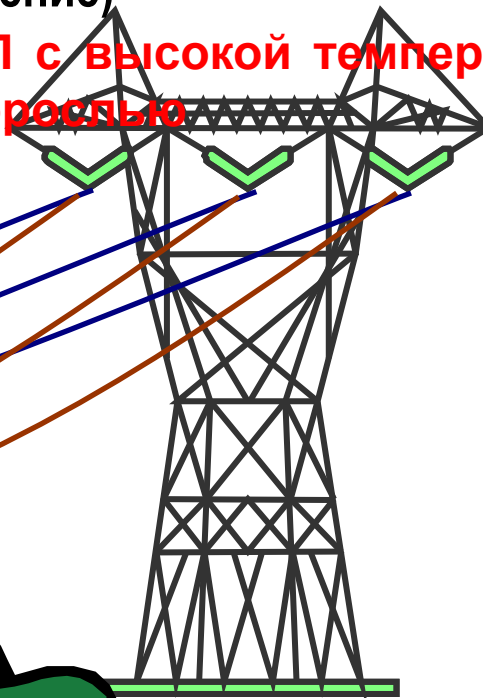
Взаимосвязь возросших токовых нагрузок ВЛ с высокой температурой наружного воздуха, солнечной радиацией и порослью

апрель



май
30,6⁰С

Допустимые токовые нагрузки ВЛ были посчитаны на температуру наружного воздуха 20⁰С





ПРОБЛЕМА! Происходит рост потребности в доставке реактивной мощности к шинам нагрузки – нонсенс!

После отмены приказом Министра энергетики (10.01.2000 №2) Правил пользования электрической и тепловой энергией, потребители перестали участвовать в поддержании напряжения на шинах нагрузок

Появились проблемы с поддержанием (повышением) напряжения на шинах нагрузок

Возросли потоки реактивной мощности по системообразующим и распределительным сетям к шинам нагрузок

Ограничилась пропускная способность ВЛ по активной мощности и существенно возросли потери в сетях

Безусловно, будь скомпенсирована реактивная мощность у потребителей Московской энергосистемы, майской аварии 2005 года могло бы не быть. Скорее всего, ее и не было бы, потому что не было бы такой загрузки реактивной мощностью и соответственно дополнительного провиса отключившихся линий электропередачи, напряжение в узлах нагрузок было бы выше, генераторы бы не перегрузились из-за форсировки возбуждения с целью увеличения выдачи реактивной мощности, так как она не потребовалась бы, хватило бы времени на загрузку пускаемого оборудования и т.д.

После ухода потребителей от обязанности компенсировать потребляемую реактивную мощность получен суммарный негативный результат -

исключение из баланса ЕЭС России более 50 тыс. МВар ИРМ потребителей



РЕАКТИВНАЯ МОЩНОСТЬ И ПРОБЛЕМЫ...

Повышенное потребление реактивной мощности электроприемниками или пониженный коэффициент мощности

$$\cos\varphi = \frac{P}{\sqrt{P^2 + Q^2}} = \frac{P}{S}$$

Возрастание тока, протекающего через сеть

$$I = \frac{\sqrt{P^2 + Q^2}}{\sqrt{3} U}$$

Снижается пропускная способность сетей

Увеличивается сечение проводов - удорожание

$$s = \frac{\rho l P^2}{\Delta P U^2 \cos^2\varphi}$$

Увеличиваются потери активной мощности

$$\Delta P = \frac{P^2 + Q^2}{U^2} R$$

Перерасходуется электроэнергия

Необходимость прокладки новых сетевых магистралей – удорожание

Увеличиваются потери напряжения

$$\Delta U = \frac{P \cdot R + Q \cdot X}{U}$$

Уменьшается напряжение на шинах электроприемников

Дополнительное увеличение тока электрической сети



Изменение напряжения относительно номинального значения $U_{ном}$ оказывает **неблагоприятное влияние** на режимы работы, производительность и технико-экономические показатели всех элементов электрической системы.

В соответствии с ГОСТ 13109-97 в электрических сетях систем электроснабжения общего назначения нормально и предельно допустимые значения установившегося **снижения напряжения δU** на выводах приемников электрической энергии не должны превышать 5% и 10% соответственно от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721 и ГОСТ 21128 (номинальное напряжение).

В системе электроснабжения потребителей для минимизации вероятности отключений потребителей должен быть выдержан запас статической устойчивости нагрузки по напряжению.

Коэффициенты запаса статической устойчивости электроэнергетической системы по напряжению в узлах нагрузки, которые в нормальном режиме должны быть не менее 15 %, в послеаварийном режиме – не менее 10 %, рассчитываются по формуле:

$$k_U = \frac{U - U_{кр}}{U} \cdot 100 \%$$

где

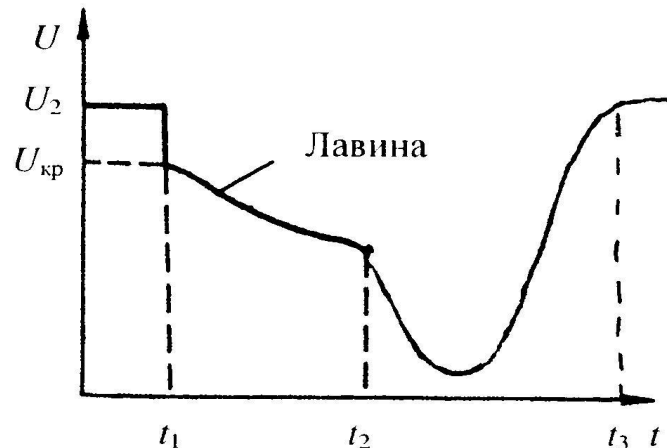
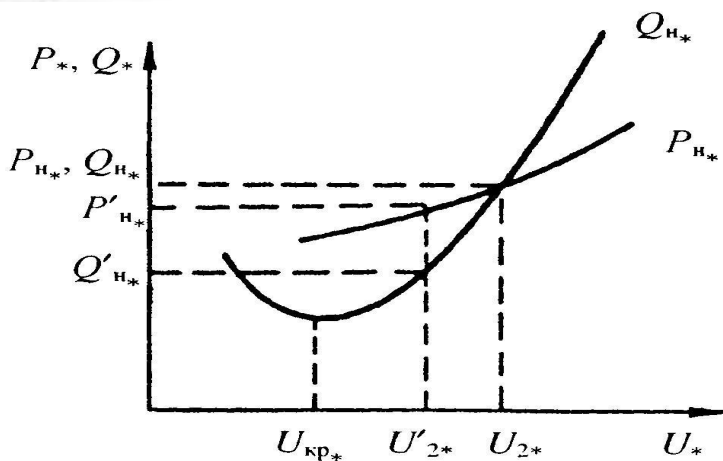
- U – напряжение в узле в рассматриваемом режиме;
- $U_{кр}$ – критическое напряжение в том же узле, при котором нарушается статическая устойчивость нагрузки

Как показывает практика это условие не выдерживается из-за пониженного уровня напряжения в установившихся режимах работы сети.

При пониженных напряжениях вероятность отключения потребителей при провалах напряжения значительно возрастает!



ПОЧЕМУ ОПАСНО СНИЖЕНИЕ НАПРЯЖЕНИЯ?



статические характеристики реактивной мощности $Q_n = f(U)$ более крутые, чем статические характеристики активной мощности $P_n = f(U)$ – изменение напряжения на 1% приводит к изменению реактивной мощности на 2-5%, в то время как активной лишь на 0,6-2%;

при снижении напряжения на шинах нагрузки до уровня $U < U_{кр}$ (критического напряжения статической характеристики узла нагрузки по напряжению) происходит резкое повышение потребления реактивной мощности, приводящее к увеличению потери напряжения, дальнейшему снижению напряжения и быстроразвивающемуся в течение нескольких секунд процессу, называемому лавиной напряжения

При снижении напряжения потребитель свою мощность все равно выбирает...

$$\Delta U = \frac{\sum P \cdot R + \sum Q \cdot X}{U}$$

Уменьшается напряжение на шинах электроприемников

Происходит дополнительное увеличение тока в линиях электропередачи и дальнейшее снижение напряжения

Первые шаги по нормализации напряжения в распределительных сетях

В соответствии с приказом РАО ЕЭС «России» от 25.10.2005 №703 широкомасштабно осуществляется процесс сертификации качества электрической энергии, в рамках которого проводится оценка уровней напряжения в распределительных сетях на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97 и разрабатываются соответствующие мероприятия и план-графики их выполнения. Целью данной работы является приведение качества электрического тока по напряжению в соответствие с требованиями указанного стандарта.

98% электросетевых компаний получили сертификаты соответствия электрической энергии установленным требованиям на центры питания, входящие в первую очередь планов-графиков.

КОНКРЕТНЫЕ ШАГИ ПО УСТРАНИЕНИЮ ПОНИЖЕННОГО НАПРЯЖЕНИЯ:

В Московской энергосистеме реализуются проекты по устранению дефицита реактивной мощности за счет установки в 2006 году секционированных БСК в наиболее проблемных ПО НАПРЯЖЕНИЮ узлах (*ПС Кубинка, Можайск, Слобода, Грибово*).

Реализация поручений приказа РАО ЕЭС «России» от 25.10.2005 №703 – это, прежде всего:

- ✓ контроль и оценка состояния уровней напряжения в распределительных сетях, позволяющий увидеть в целом картину обеспечения статической устойчивости по напряжению систем электроснабжения и, соответственно, устойчивости нагрузки потребителей;
- ✓ удовлетворение потребителей по качеству электрической энергии и надежности электроснабжения;
- ✓ снижение потерь и улучшение технико-экономических показателей систем электроснабжения, т.е. улучшение результатов бизнеса электросетевых компаний.



Нормализация напряжения в распределительных электрических сетях – это не только взаимосвязь процессов повышения надежности и социального имиджа электросетевых компаний, но и повышение технико-экономической эффективности сетевого бизнеса.

Потери активной мощности определяются по формуле, кВт:

$$\Delta P = 3 \times I^2 \times r \times 10^3$$

где: I – полный ток нагрузки, А; r – сопротивление, Ом.
т.е. потери зависят от квадрата тока нагрузки, а величина тока, в свою очередь зависит от полной мощности, при этом чем выше Q , тем выше I

$$I = \frac{\sqrt{P^2 + Q^2}}{\sqrt{3} U}$$

Поэтому для уменьшения потерь важно снизить величину полного тока, что и достигается снижением потоков реактивной мощности в распределительных сетях за счет ее компенсации у потребителя или на ПС, расположенных вблизи от потребителя.

При этом важно понимать, что электротехнические исследования и расчеты показывают следующую приблизительную зависимость для режима пониженного напряжения в распределительной сети между уровнем напряжения и потерями - повышение напряжения в сети на 5 % снижает потери мощности на 10 % и наоборот.



Потери в электрических сетях



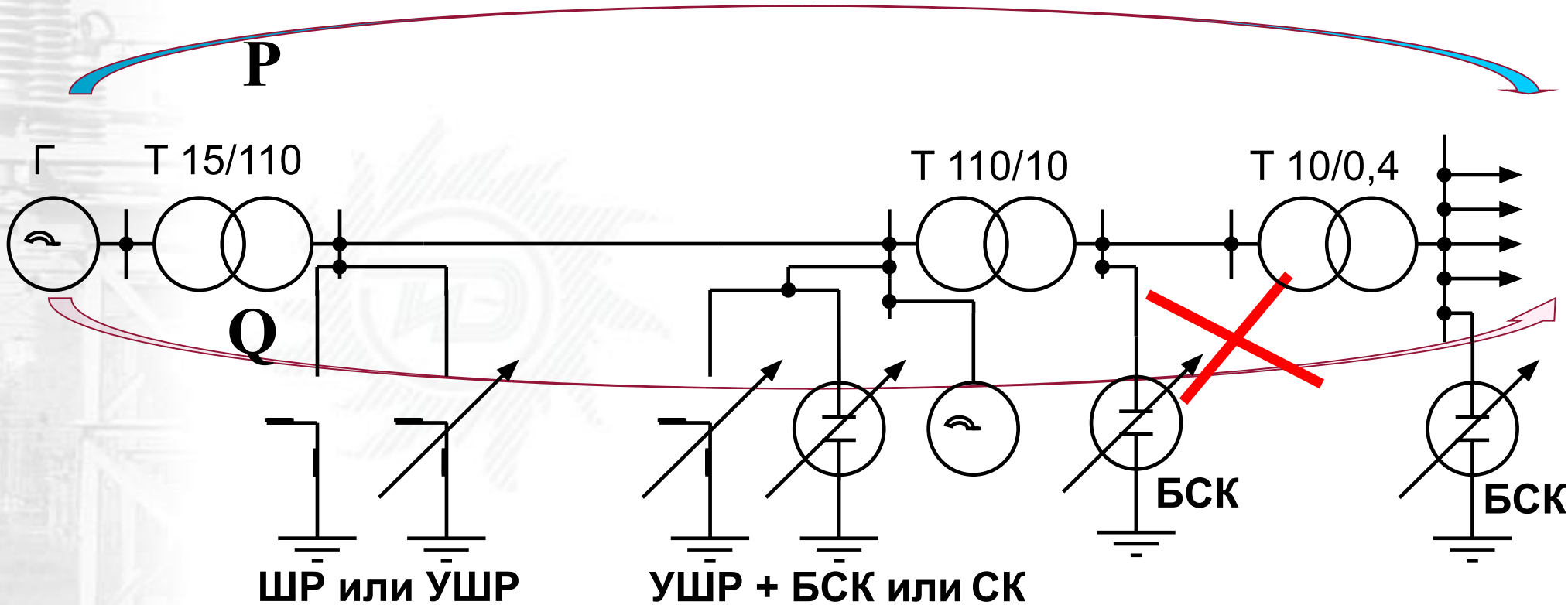
- ◆ Уменьшение потерь активной электроэнергии, обусловленных перетоками реактивных мощностей, является реальной эксплуатационной технологией энергосбережения в электрических сетях. Эффективное экономическое регулирование реактивных перетоков является одной из наиважнейших проблем Российской электроэнергетики.

Снижение потерь по Холдингу на 1% только за счет компенсации реактивной мощности на шинах нагрузок высвободит для потребителей же 1600 МВт, на 2 % - 3200 МВт и т.д.

- Поэтому с потерями надо бороться вооружившись знаниями, замерами, формулами и расчетами, схемно-режимными мерами и улучшением баланса реактивной мощности.
- Исходной точкой данной работы должно являться признание факта повсеместной загрузки линий электропередачи распределительных сетей потоками реактивной мощности в диапазоне 60-80% от величины активной мощности (в ряде случаев более 100%).



**Реактивная мощность не должна
поставляться потребителю по сетям!**



из
эт
ог
о
сл
ед
уе
т
вы
во
д:

**СУЩЕСТВУЕТ ОГРАНИЧЕНИЕ КОКУРЕНТНЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ
РЫНКА СИСТЕМНЫХ УСЛУГ В ЧАСТИ РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ**



"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель Министра энергетики
и электрификации СССР

Е.И.Петряев
28.05.87
Е.И.Петряев

"СОГЛАСОВАНО"

Начальник отдела энергетики
и электрификации Госплана СССР

А.А.Троицкий
А.А.Троицкий

"СОГЛАСОВАНО"

Начальник отдела энергетики
ГКНТ СССР

В.И.Доброхотов
8.05.87
В.И.Доброхотов

НОРМАТИВЫ

уровня компенсации реактивной мощности в
электрических сетях министерств и ведомств
на период до 2000 г.

1. Настоящие нормативы предназначены для определения объемов ввода компенсирующих устройств в электрических сетях общего назначения министерств и ведомств и объемов их производства в стране.

2. Уровнем компенсации реактивной мощности является отношение суммарной установленной мощности синхронных и статических компенсаторов, конденсаторных установок к суммарной нагрузке электрических сетей в часы максимума нагрузки энергосистемы.

3. Устанавливаются следующие нормативы уровня компенсации реактивной мощности в электрических сетях:

в целом по стране	- 0,6 кВАр на кВт
в том числе:	
Минэнерго СССР	- 0,2 кВАр на кВт
других министерств (ведомств) в целом	- 0,4 кВАр на кВт

4. Выбор структуры компенсирующих устройств и распределение между объектами (подстанциями Минэнерго СССР и предприятиями других министерств и ведомств) суммарных объемов их ввода, определенных в соответствии с настоящими нормативами, должен предусматриваться:

в сетях Минэнерго СССР при разработке проектов электроподстанций в соответствии со схемами развития энергосистем;

в сетях других министерств и ведомств при разработке годовых планов развития отраслей на основе технических условий на присоединение новых потребителей и требований по компенсации реактивной мощности действующих потребителей, устанавливаемых энергоснабжающими организациями.

Начальник
Главэнерго Минэнерго СССР

Д.Ф.Проценко
Д.Ф.Проценко

Начальник
ГУКСа Минэнерго СССР

В.Н.Панфилов
В.Н.Панфилов

Начальник
Главтехуправления Минэнерго СССР

В.И.Горин
В.И.Горин

Начальник
Главгосэнергонадзора Минэнерго СССР

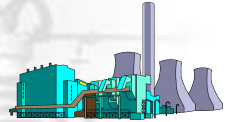
Б.П.Варнавский
Б.П.Варнавский

В недавнем историческом прошлом необходимая и достаточная по техническим соображениям реактивная мощность в ЕЭС России составляла 0,6 кВАр на 1 кВт суммарной активной нагрузки, а реальные значения коэффициентов мощности составляли $\cos \varphi$ ($\operatorname{tg} \varphi$) на шинах 6-10 составляли 0,93 (0,4) .

В современных же сложившихся условиях общее потребление реактивной мощности $Q_{\text{потр}\Sigma}$ приближенно оценивается в размере 1 кВАр на 1 кВт суммарного потребления (нагрузки) активной мощности $P_{\text{нагр}\Sigma}$.



Субъекты баланса реактивной мощности, их источники реактивной мощности и средства ее компенсации



Электростанции. Источники Q : синхронные генераторы – $Q_{(L,C)}$, асинхронизированные генераторы – $Q_{(L,C)}$, шунтирующие реакторы – Q_L



Подстанции ЕНЭС. Источники компенсации Q : шунтирующие реакторы – Q_L , управляемые шунтирующие реакторы – Q_L , синхронные компенсаторы – $Q_{(L,C)}$



Высоковольтные линии электропередачи. Источники компенсации Q : зарядная мощность линий электропередачи – Q_C



Подстанции РСК. Источники компенсации Q : шунтирующие реакторы – Q_L , управляемые шунтирующие реакторы – Q_L , синхронные компенсаторы – $Q_{(L,C)}$, батареи статических конденсаторов – Q_C



Промышленные потребители. Источники компенсации Q : батареи статических конденсаторов – Q_C , синхронные двигатели – Q_C , генераторы блокстанций – $Q_{(L,C)}$



Объекты добычи и транспорта нефти и газа. Насосные водоканалов. Источники компенсации Q : шунтирующие реакторы – Q_L , управляемые шунтирующие реакторы – Q_L , синхронные двигатели – $Q_{(L,C)}$, синхронные компенсаторы – $Q_{(L,C)}$, батареи статических конденсаторов – Q_C



Мелкомоторное производство. Источники компенсации Q : батареи статических конденсаторов – Q_C , синхронные двигатели – Q_C



Сельскохозяйственные потребители. Источники компенсации Q : батареи статических конденсаторов – Q_C , зарядная мощность незагруженных линий электропередачи – Q_C



Населенные пункты. Источники компенсации Q : батареи статических конденсаторов – Q_C крупных модульных потребителей (насосные, очистные, крупные офисы, торговые, спортивные и развлекательные центры, подстанции электрофицированного транспорта).



Особенности рынка услуг по реактивной мощности и поддержанию напряжения заключаются в том, что он

РЕГУЛИРУЕМЫЙ!

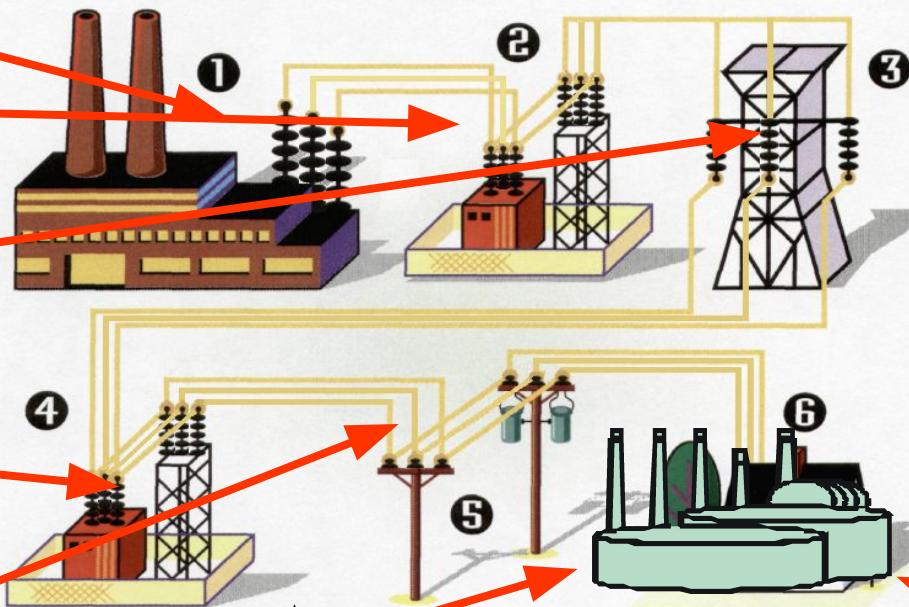
Генерируемая генераторами реактивная мощность передается в высоковольтные электрические сети.

В отличие от активной мощности реактивная мощность для потребителей не должна поставляться по линиям электропередачи высокого напряжения, так как это значительно увеличивает потери в сети и снижает пропускную способность ВЛ.

Регулирование напряжения в системе электроснабжения осуществляется изменением коэффициентов трансформации трансформаторов, реакторами, синхронными компенсаторами, батареями статических конденсаторов и т.п.

По техническим и экономическим соображениям передача реактивной мощности и по распределительным сетям нецелесообразна, так как это приводит к ограничению пропускной способности электрических сетей и значительным потерям в них.

Распределительная сеть не должна быть загружена реактивной мощностью!



Потребитель реактивную мощность **МОЖЕТ** покупать (но дорого!), причем только у своей электроснабжающей организации.

Но правильнее, если нехватку реактивной мощности потребитель компенсирует собственными источниками реактивной мощности.
Это выгодно всем: потребителям, электросетевым компаниям, ЕНЭС России и экономике России!

Только этот сегмент рынка реактивной мощности может быть конкурентным с точки зрения экономической и технической конкуренции по принципу «купить или иметь свое», но и то выбор варианта будет ограниченным и во многом зависеть от загруженности подводящей электрической сети!



Пример компенсации реактивной мощности

До компенсации:
 $P = 30$ МВт,
 $Q = 20$ Мвар.

До компенсации:
 $P = 28,16$ МВт,
 $Q = 19,10$ Мвар.

Нагрузка:
 $P = 10,17$ МВт,
 $Q = 4,26$ Мвар.

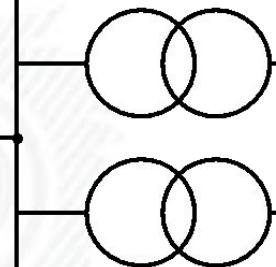
Балансовый раздел

$I_{до} = 180$ А
 ВЛ - 110 кВ

После компенсации:
 $P = 27,01$ МВт,
 $Q = 2,80$ Мвар.

Снижение тока на 25%
%Э вн

ПС 110/10 кВ



После компенсации:
 $P = 26,04$ МВт,
 $Q = 3,41$ Мвар.

$\sum I_{до} = 728$ А

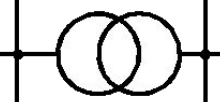
$\sum I_{после} = 706$ А

$\sum I_{до} = 613$ А

$\sum I_{после} = 430$ А

Снижение тока на 30%
%Э вн

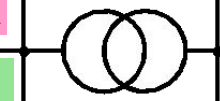
П/СТ 10/0,4 кВ



Поселок

Снижение тока на 3%
%Э вн

П/СТ 10/0,4 кВ

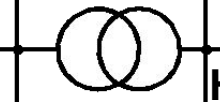


Колхоз

Нагрузка:
 $P = 7,81$ МВт,
 $Q = 4,68$ Мвар.

Снижение тока на 4%
%Э вн

П/СТ 10/0,4 кВ



Завод

Нагрузка:
 $P = 6,50$ МВт,
 $Q = 5,99$ Мвар.

Размещение компенсирующих устройств

ПС 110/10 кВ	Поселок	Колхоз	Завод
$Q_{ск} = 10$ Мвар	$Q_{бск} = 2$ Мвар	$Q_{бск} = 2$ Мвар	$Q_{бск} = 4$ Мвар





«Реактивная мощность» и нормативные документы

Приказ Минтопэнерго № 49 от 22.02.2007 года определяет порядок расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для энергопринимающих устройств.

«Порядок расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергоприемников (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах оказания услуг по передаче электрической энергии (договорах электроснабжения)».

Предельные значения коэффициентов реактивной мощности $\operatorname{tg} \varphi$ для 110 кВ не более 0,5, для 35 кВ – 0,4, 6-20 кВ – 0,4, 0,4 кВ – 0,35.



Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (в редакции Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 №530):

- ❖ Потребители должны соблюдать значения соотношения (тангенса) потребления реактивной и активной мощности, определенной в договоре в соответствии с порядком, утвержденным Минпромэнерго РФ. Указанные характеристики определяются:
 - сетевой организацией для потребителей услуг, присоединенным к электрическим сетям напряжением 35 кВ и выше;
 - сетевой организацией совместно с СО для потребителей услуг, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ.
- ❖ При отклонении потребителя от установленных договором значений соотношения в результате участия в регулировании реактивной мощности по согласованию с сетевой организацией он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми ФСТ РФ.
- ❖ В случае несоблюдения потребителем услуг установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, *кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлять по соглашению сторон*, он устанавливает и обслуживает устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору электроснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.
- ❖ Убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством РФ



Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861:

- **Технические условия для технологического присоединения являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**
- **В технических условиях должны быть указаны обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей ..., ...,, ..., установка компенсирующих устройств для обеспечения качества электроэнергии.**

«Правила розничного рынка электроэнергии и мощности и порядка ограничения потребителей», утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530:

- **п. 137. Если условиями договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (энергоснабжения) предусматривается необходимость соблюдения определенного соотношения потребления активной и реактивной мощности, сторонами обеспечивается учет реактивной мощности.**

«Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, согласованные Минюстом:

- **п. 6.3.16. Порядок использования источников реактивной мощности потребителей должен быть задан при заключении договоров между энергоснабжающей организацией и потребителем. При необходимости диспетчерские органы должны использовать источники реактивной мощности у потребителей для регулирования напряжения в контрольных пунктах.**



РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» (СО 153-34.20.185-94, включен в прил. 1 к приказу РАО «ЕЭС России» от 14.08.2003 №422:

- **Глава 2.4. (Электрические нагрузки сетей 10(6) кВ и ЦП). Коэффициент мощности ($\cos \varphi$) для линий 10(6) кВ в период максимума нагрузки принимается равным 0,92 (коэффициент реактивной мощности $\operatorname{tg} \varphi$ принимается равным 0,43).**
- **Глава 5.2. (Уровни и регулирование напряжения, компенсация реактивной мощности):**
 - **5.2.1. В городских электрических сетях должны предусматриваться технические мероприятия по обеспечению качества электрической энергии согласно требованиям ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Нормы качества электрической энергии у ее приемников, присоединенных к электрическим сетям общего назначения».**
 - **5.2.2. В электрических сетях должны быть обеспечены отклонения напряжения у приемников электрической энергии, не превышающие $\pm 5\%$ номинального напряжения сети в нормальном режиме и $\pm 10\%$ в послеаварийном режиме.**
 - **5.2.7. Сети 0,38-10 кВ должны проверяться в соответствии с ГОСТ 13109-97 на допустимые значения размаха изменения напряжения при пуске электродвигателей, а также по условию их самозапуска.**
 - **5.2.9. Компенсация реактивной нагрузки промышленных и приравненных к ним потребителей выполняется в соответствии с действующими нормативными документами по расчетам с потребителями за компенсацию реактивной мощности и по компенсации реактивной мощности в электрических сетях промышленных предприятий.**

Компенсирующие устройства рекомендуется устанавливать непосредственно у электроприемников.

Для жилых и общественных зданий компенсация реактивной нагрузки не предусматривается.



Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минпромэнерго от 30.06.2003 №281:

- 5.35. При расчетах установившихся режимов следует исходить из того, что для снижения колебаний напряжения в сетях энергосистем от работающих у потребителей мощных электроприемников (дуговые сталеплавильные печи, синхронные двигатели) и несимметрии напряжения, создаваемой тяговой нагрузкой, потребителем осуществляются расчеты и проводятся мероприятия, обеспечивающие условия выполнения требований к качеству напряжения.
- 5.36. Выбор мощности и места установки компенсирующих устройств (статических тиристорных компенсаторов и синхронных компенсаторов, батарей конденсаторов шунтовой и продольной компенсации, управляемых и неуправляемых шунтирующих реакторов и других регулируемых средств компенсации реактивной мощности) в основной и распределительной сети производится исходя из необходимости повышения пропускной способности сети в нормальных и послеаварийных режимах, условий включения линий, защиты от внутренних перенапряжений, поддержания необходимых уровней напряжения, обеспечения непрерывного быстрого регулирования напряжения.
- 5.36.1. Реактивные составляющие максимальных нагрузок в расчетах режимов электрической сети принимаются на основе анализа отчетных и проектных данных.
Синхронные двигатели рекомендуется принимать с выдачей реактивной мощности.
При отсутствии исходных данных по реактивной составляющей нагрузки коэффициент реактивной составляющей нагрузки ($\text{tg } \varphi$) рекомендуется принимать не выше следующих значений:
6-10 кВ = 0,4, 35 кВ = 0,49, 110 кВ = 0,54, 220 кВ = 0,59.
- 5.36.3. В целях снижения потерь мощности и электроэнергии в электрической сети рекомендуется рассматривать целесообразность установки дополнительных компенсирующих устройств, главным образом, непосредственно у потребителей на напряжении 0,4-10 кВ.
- 5.36.4. Применение регулируемых средств компенсации реактивной мощности (статических тиристорных компенсаторов, управляемых реакторов) на подстанциях основной сети энергосистем рассматривается при необходимости обеспечения быстрого и непрерывного регулирования напряжения.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРОНИКИ
ИБЭНЕРГО

**СПАСИБО ЗА
ВНИМАНИЕ!**

