

**Особенности заключения и исполнения договоров  
энергоснабжения с учетом Постановления  
Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442 «О  
функционировании розничных рынков электрической  
энергии, полном и (или) частичном ограничении  
режима потребления электрической энергии»**

## Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442

- Действие настоящего документа в силу п. 2 постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. применяется к отношениям, вытекающим из публичных договоров, ранее заключенных на розничных рынках электрической энергии, в части прав и обязанностей, которые возникнут после вступления его в силу.
- вступило в силу **12.06.2012г.** за исключением отдельных положений, в том числе:
  - ✓ с **апреля 2012г.** – применяется при расчете обязательств по продаже и покупке электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
  - ✓ с **1 июля 2012г.** - применяются расчетные способы, кроме расчетных способов определения объемов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, при этом **до 01 января 2013г. с применением коэффициента 0,8** к соответствующему объему, полученному в результате применения расчетного способа;
  - ✓ с **01 января 2013г.** - правилами предусмотрено изменение определения мощности как на ОРЭМ, так и на розничных рынках;
  - ✓ с **1 июля 2013 г.** – в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт:
    - уточняется порядок выбора ценовых категорий, без возможности выбора первой и второй ценовых категорий;
    - в расчетах за электрическую энергию применяется только трехставочная цена вне зависимости от наличия приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток;
    - при отсутствии у потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт, почасового учета, определение почасовых объемов производится стимулирующим расчетным способом

## Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442 определены:

- правила заключения договоров между потребителями (покупателями) и гарантирующими поставщиками, правила их исполнения (3 раздел), в т. ч.:
  - определен перечень документов для заключения договора (п. 34, 35);
  - право потребителя расторгнуть договор с ГП (п. 49, 50);
  - требования к форме договора (п. 33);
  - определены существенные условия договора (п. 40, 41);
  - право ГП отказаться от исполнения договора при неисполнении или ненадлежащим исполнении обязательств по оплате (п. 53).
- порядок осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) (4 раздел), в т.ч.:
  - сроки оплаты по договору (п. 82 абз. 1-4);
  - порядок определения и составляющие бездоговорного потребления и безучетного потребления (п. 84);
  - расчеты между ГП и потребителем в случае расторжения договора или уменьшения объема электроэнергии по инициативе потребителя (п. 85 абз. 1-4).
- порядок определения и применения предельных уровней нерегулируемых цен (5 раздел), в т.ч.:
  - перечень ценовых категорий (п. 86);
  - структура предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям (п. 88, 89, 91, 92, 93, 94);
  - норма, в отношении определения ценовой категории по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности (п. 97 абз. 1), порядок выбора ценовых категорий (п. 97 абз. 2-8), особенности выбора ценовых категорий (п. 97 абз. 9-15, 18).
- правила организации учета электрической энергии на розничных рынках (10 раздел) в т.ч.:
  - объем потребленной электроэнергии (мощности) определяется либо по показаниям установленным требованиям приборов учета, при их отсутствии установленными расчетными методами (п. 136)
  - требования к приборам учета используемых для учета электроэнергии потребляемой потребителям (п. 139 абз. 1-3);
  - требования к месту установки прибора учета (п. 144 абз. 1-2);
  - процедура допуска в эксплуатацию прибора учета (п. 151 -154);
  - порядок выбора расчетного и контрольного прибора учета (п. 156-158);
  - положение об обмене показаниями между сторонами по договору (п. 15- абз. 1-2);
  - Особенности использования показаний контрольного прибора учета, в случае, если не предоставлены показания расчетного прибора учета (п. 166);
  - проверка приборов учета (п. 172);
  - Последствия неисправности прибора учета, утраты, истечения МПИ, недопуска к прибору учета (п. 178-179)
- порядок введения ограничения режима потребления э/э.

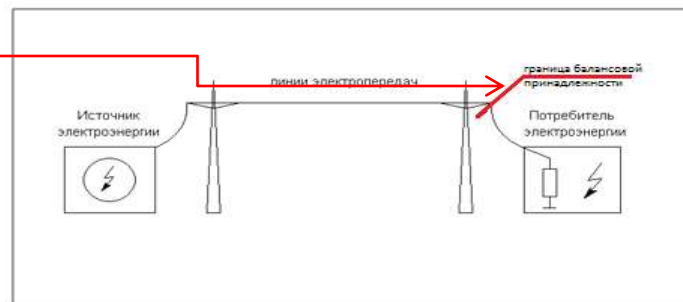
Основными положениями определена необходимость рассматривать объекты потребителя по точкам поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств абонента и возможность применения ценовой категории в зависимости от оборудования всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя соответствующими приборами учета.

В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861: граница балансовой принадлежности - это **линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем** услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Т.О., граница раздела определяется в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, объектам по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) или объектам иных лиц, владеющих данными объектами на законных основаниях.

Точка поставки, в соответствии с Основными положениями, это место расположенное, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности.

Точка поставки также является местом исполнения обязательств по договору энергоснабжения.

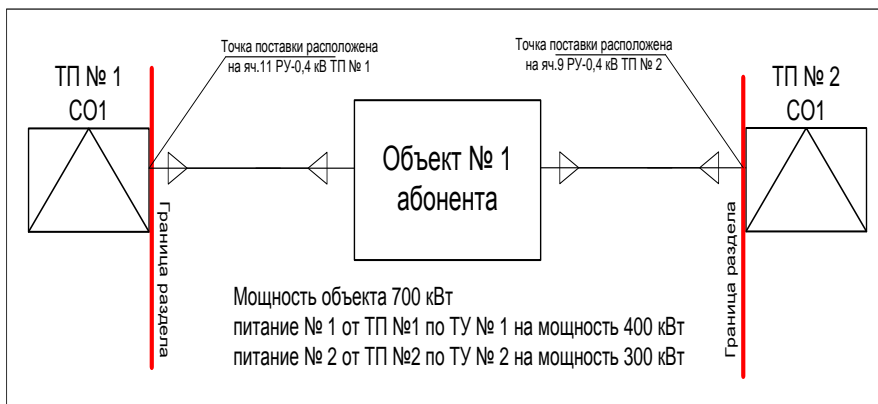


Т.О., если граница раздела электрических сетей нескольких энергопринимающих устройств потребителя, расположенных на различных физических объектах, проходит в одном и том же объекте электросетевого хозяйства сетевой организации или иного лица, владеющего данным объектом, то такие энергопринимающие устройства и физические объекты, в которых они находятся, находятся в границах балансовой принадлежности. **Границами балансовой принадлежности также является обособленная совокупность точек поставки объекта потребителей, при этом не важно с одной или несколькими сетевыми организациями граничат объекты потребителя.**

**Например:**

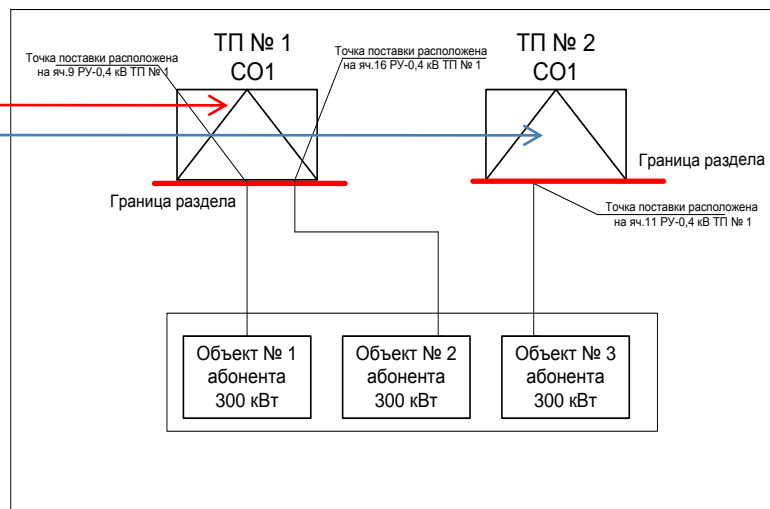
Энергопринимающие устройства потребителя, расположенные на различных физических объектах :

кабельная линия и РУ-0,4 кВ корпуса завода;  
кабельная линия и ВРУ-0,4 кВ административного здания;  
кабельная линия и ВРУ-0,4 кВ здания склада и гаража),  
подключены от одного объекта электросетевого хозяйства, подстанции ПС № 21. Соответственно, данные энергопринимающие устройства потребителя находятся в одних границах балансовой принадлежности.

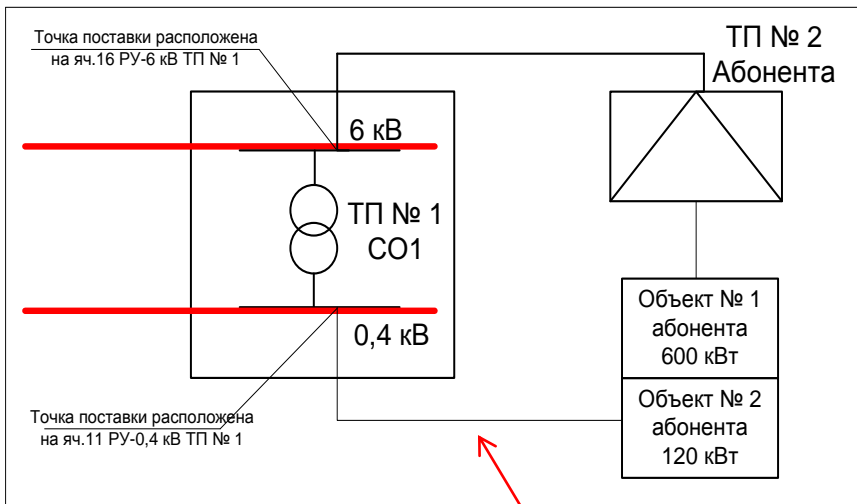


Присоединение объекта потребителя выполнено от двух различных источников питания одной сетевой организацией, на каждый выделена определенная величина мощности, 400 кВт от ТП № 1, 300 кВт от ТП № 2. В таком случае линии раздела между энергопринимающими устройствами потребителя и объектами электросетевого хозяйства сетевой организации различные, **но при этом являются обособленной совокупностью точек поставки потребителя.** Соответственно объект, относится к объектам не менее 670 кВт.

Несколько физических объектов потребителя расположенные на одной территории, с суммарной максимальной мощностью не менее 670 кВт, **имеют по ряду объектов общую линию раздела, а по другому иная линия раздела** между энергопринимающими устройствами потребителя и объектами электросетевого хозяйства сетевой организации. Соответственно если суммарная максимальная мощность по точкам поставки объектов находящихся в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт, объект должен быть отнесен к объектам, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт. По остальным объектам менее 670 кВт. **На схеме приведенной ниже нет объектов «не менее 670 кВт» т.к. нет внутренних электрических связей между объектами.**



Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом «Абонента», в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

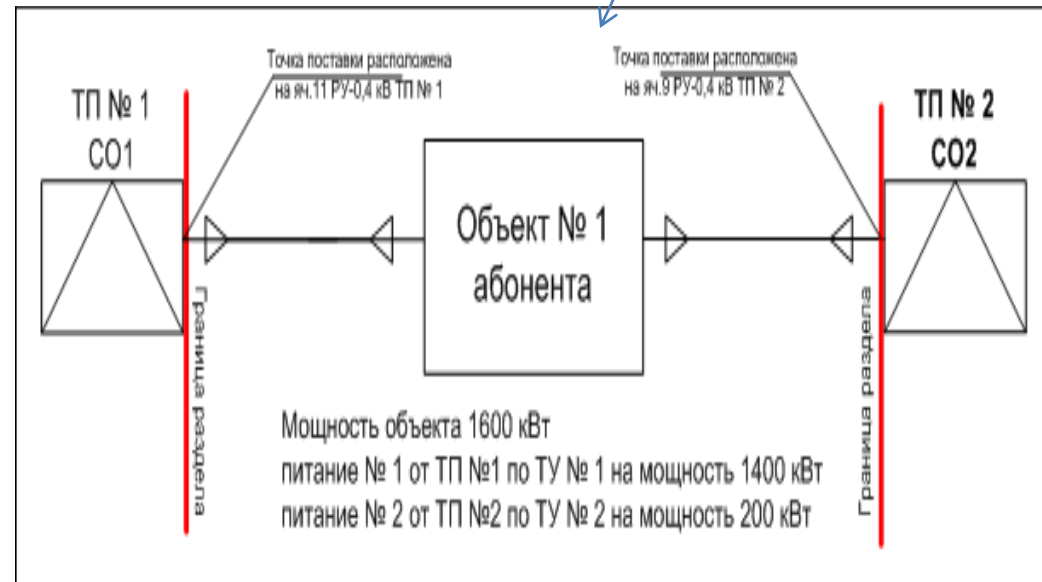


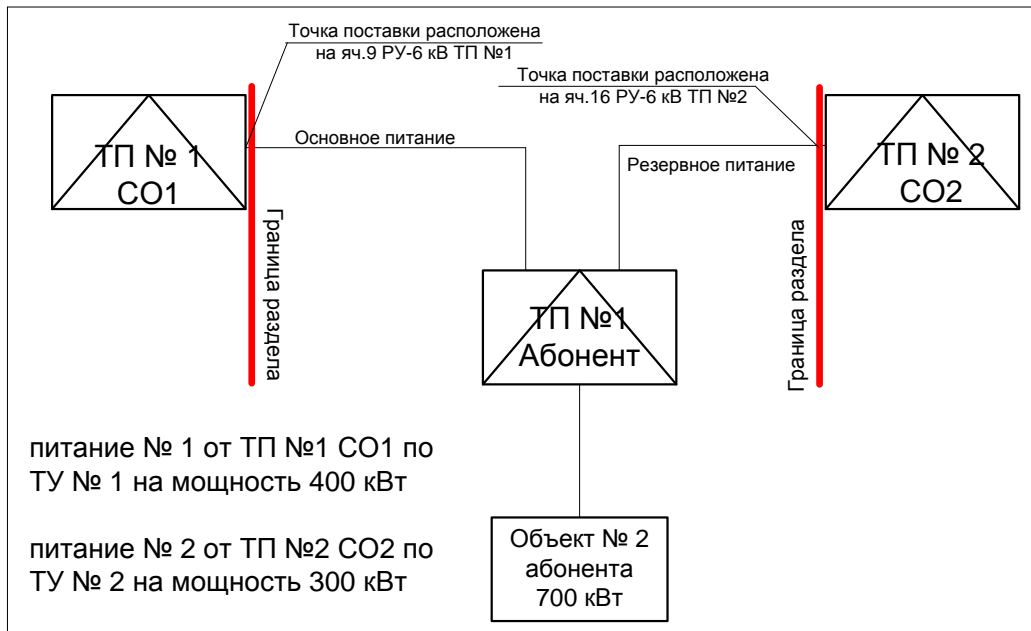
Присоединение объекта потребителя выполнено от двух различных источников питания двух сетевых организаций, на каждый выделена определенная величина мощности, 1400 кВт от ТП № 1, 300 кВт от ТП № 2.

В таком случае границей балансовой принадлежности является обособленная совокупность точек поставки объекта. Соответственно объект, относится к объектам не менее 670 кВт.

Присоединение объектов потребителя выполнено кабельной линией 0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП № 1 и кабельной линией 6кВ от РУ-6 кВ ТП № 1 через собственную ТП № 2 6/0,4кВ.

Два физических объекта потребителя, с суммарной максимальной мощностью более 670 кВт, имеют общую линию раздела между энергопринимающими устройствами потребителя и объектами электросетевого хозяйства сетевой организации. Соответственно, так как точки поставки таких объектов находятся в единых границах балансовой принадлежности, объект должен быть отнесен к объектам, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

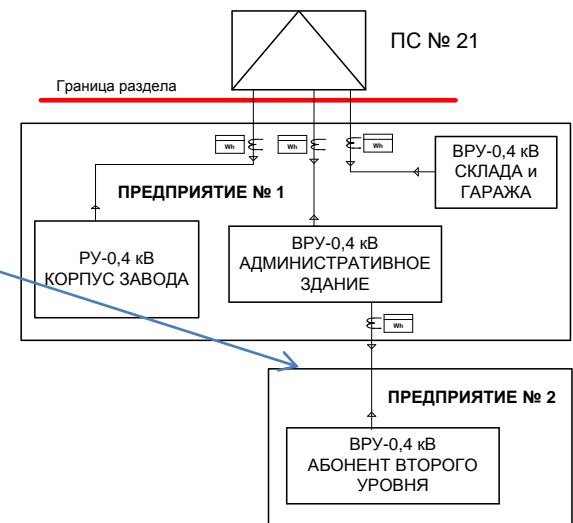




Присоединение объекта потребителя выполнено от двух различных сетевых организаций, каждая выделила определенную величину мощности и свой источник питания, 400 кВт от ТП № 1 CO1, 300 кВт от ТП № 2 CO 2. Соответственно объект, относится к объектам не менее 670 кВт., если основное и резервное питание используются одновременно. Для отнесения данного объекта к объектам, имеющим максимальную мощность менее 670 кВт, необходим технический документ, подписанный СО и(или) ГП подтверждающий отключение одного из питаний и опломбировку вводных устройств.

Учет должен измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением **10 кВ и ниже, при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента от максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя.**

Распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления э/э за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным почасовыми ПУ в суммарном объеме потребления э/э за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным почасовыми ПУ



**!!! Нет почасового учета. С 01 июля 2013 почасовые объемы потребления определяются стимулирующим расчетным способом: (п. 181)**

# Порядок заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

## 2 вида публичных договоров на розничном рынке э/э (п.27 абз.1-3)

### ❑ Договор ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (п. 27 абз. 1-7, п. 30 абз. 1)

- ✓ ГП (ЭСК, ЭСО) продает э/э (мощность), а также самостоятельно или через привлеченных 3-х лиц оказывает услуги по передаче э/э и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения э/э
- ✓ ГП (ЭСК, ЭСО) несет перед потребителем (покупателем) ответственность за действия 3-х лиц
- ✓ Потребитель (покупатель) оплачивает приобретаемую э/э (мощность) и оказанные услуги
- ✓ По требованию потребителя (покупателя) урегулирование в рамках договора от ИМЕНИ и в интересах потребителя (покупателя) отношения по ОДУ. Права и обязанности возникают непосредственно у потребителя (покупателя)

### ❑ Договор КУПИ - ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) э/э (п. 29 абз. 1-4, п. 30 абз. 2)

- ✓ ГП (ЭСК, ЭСО) только продает э/э (мощность). Не урегулированы отношения, связанные с ОДУ и передачей э/э
- ✓ ГП (ЭСК, ЭСО) несет перед потребителем (покупателем) ответственность за действия 3-х лиц
- ✓ Потребитель (покупатель) оплачивает приобретаемую э/э (мощность) и ОБЯЗАН сам заключить договор на передачу э/э
- ✓ Продажа э/э (мощности) по договору купли-продажи начинается с указанной в нем даты и времени, НО НЕ РАНЕЕ даты заключения договора на передачу э/э – иначе бездоговорное потребление (за исключением случая, предусмотренного Основными положениями)



## Определен перечень документов, предоставляемых потребителем при заключении договора (п. 34, 35):

### ➤ Заявление

### ➤ Правоустанавливающие документы заявителя

➤ **Документы, подтверждающие право собственности** (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на **энергопринимающие устройства**, либо документы, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, о снабжении которых электрической энергией указано в заявлении о заключении договора.

### ➤ **Документы, подтверждающие технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, в отношении которых подано заявление о заключении договора:**



новое

Акт о технологическом присоединении, составленный и подписанный заявителем и сетевой организацией (иным владельцем объекта (ов) электросетевого хозяйства).

Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, с приложенной однолинейной схемой электроснабжения.

**Нет необходимости предоставлять ГП акт допуска Ростехнадзора – контроль в ведении СО в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению.**

### ➤ **Акт допуска в эксплуатацию прибора (ов) учета.**

➤ **!!! Документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони (представляется при его наличии у заявителя) !!!** если акт согласования технологической и (или) аварийной брони составлен (изменен) и согласован позднее даты заключения договора энергоснабжения, то такой акт подлежит предоставлению ГП не позднее 5 дней с момента согласования. **!!!** Нет акта – ответственность за потребителем, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

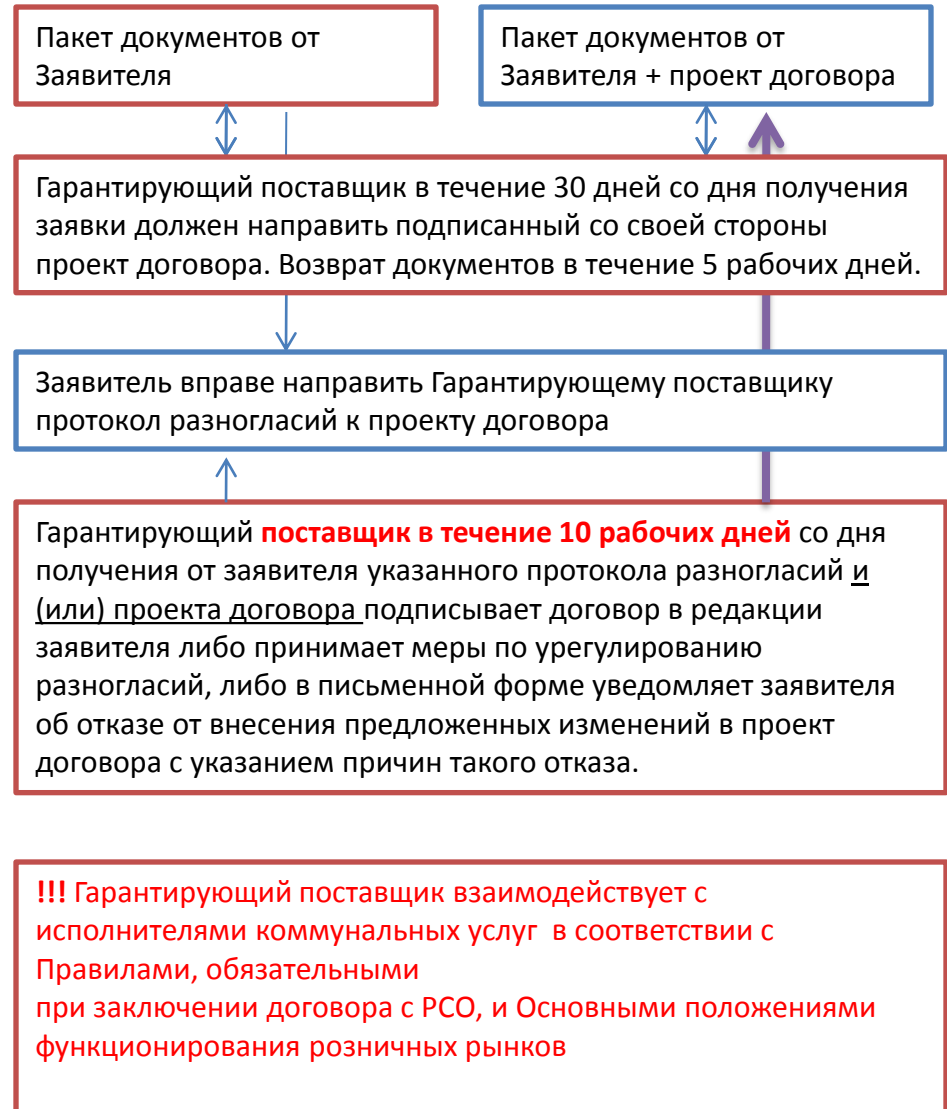
### ➤ **Иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче (в случае заключения договора энергоснабжения)**

расчет потерь

документы, содержащие описание приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, с указанием типов приборов учета и их классов точности, мест установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной государственной поверки, межповерочного интервала.

**!!! Нет требования предоставления договорного объема потребления для заключения договора.**

# Порядок заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))



## Определены существенные условия договора энергоснабжения (п. 41 абз. 1-3), купли-продажи (п. 40 абз. 1-15).

- ❑ предмет договора
- ❑ дата и время начала исполнения обязательств по договору
- ❑ обязанность потребителя передать ГП не позднее 5 дней с даты согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони
- ❑ точка (точки) поставки по договору – место исполнения обязательств по договору
- ❑ требования к качеству поставляемой э/э
- ❑ порядок определения объема покупки э/э (мощности) по договору
- ❑ порядок определения стоимости поставленной по договору
- ❑ условия о порядке учета э/э (мощности)
- ❑ ответственность сторон договора за неисполнение обязательств по договору
- ❑ права потребителя (покупателя) по договору:
  - право выбора ценовой категории (п. 97)
  - условий почасового планирования потребления э/э
  - право досрочного расторжения или изменения договора с ГП и оплаты ГП суммы компенсации в связи с изменением договора(п. 49, 50, 85)
  - право выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору ПУ
- ❑ обязанности ГП по осуществлению действий, необходимых для реализации прав потребителя (покупателя), предусмотренных в настоящем документе
- ❑ ВСЕ существенные условия договора по передаче э/э, а также все обязанности потребителя услуг, в соответствии с ПП 861, в т.ч.
- ❑ обязанность потребителя э/э по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с ПП 861
- ❑ обязанность и ответственность потребителя э/э за обеспечение своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта ОДУ в электроэнергетике, и соответствующих требований сетевой организации



**Договор энергоснабжения (купли-продажи) в обязательном порядке должен содержать ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (п. 42 абз. 1-9):**

- ❑ порядок допуска установленного ПУ в эксплуатацию, порядок проверки прибора учета перед его демонтажом
- ❑ порядок определения прибора учета, показания которого (которых) используются при определении объемов потребления э/э (мощности), оказанных услуг по передаче э/э
- ❑ требования, предъявляемые к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала
- ❑ требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета
- ❑ порядок и периодичность передачи показаний ПУ
- ❑ порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате
- ❑ срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты ПУ, но не более двух месяцев
- ❑ обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению периодического (не чаще 1 раза в месяц) доступа к прибору учета представителей организаций, уполномоченных для их проверки и снятия показаний

**!!!** Должны быть также указаны имеющиеся приборы учета, места их расположения, их заводские номера, дата государственной поверки прибора учета и показания на дату и время начала исполнения договора.

**!!!** Также содержать обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению оборудования точек поставки прибора учета и условия о порядке определения объема потребления э/э (мощности), оказанных услуг по передаче э/э в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, **когда подлежат применению расчетные способы.**

**!!!** Должна быть указана величина максимальной мощности с распределением по каждой точке поставки

## Порядок учета электрической энергии

### Требования к учету:

максимальная мощность объекта потребителя	точка присоединения к объектам электросетевого хозяйства		класс точности измерительных трансформаторов
	35 кВ и ниже	110 кВ и выше	
менее 670 кВт	1,0 выше	0,5S	не ниже 0,5
не менее 670 кВт	0,5S и выше, хранение данных о почасовых объемах 120 дней и более		не ниже 0,5



Используемые на дату вступления в силу Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано выше

### Место установки прибора учета (п. 144):

- ✓ на границе балансовой принадлежности объектов энергопринимающих устройств потребителя и сетевой организации
- ✓ при отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности в месте максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки

### Если приборы учета, расположены по обе стороны границы, то выбор расчетного и контрольного прибора учета производится по одному из условий:

1. обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки
2. при равных величинах потерь, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала
3. при равенстве условий 1 и 2, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления
4. при равенстве условий, в качестве расчетного прибора принимается прибор учета, входящий в систему АСКУЭ

### Расчетные и контрольные приборы учета указываются в договоре энергоснабжения (п. 158)



Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям в части его метрологических характеристик. По окончании проверки подлежит установке контрольная одноразовая номерная и (или) знаки визуального контроля. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию

Потребитель – заявка о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотр **перед его демонтажем**. В заявке указывается предлагаемая дата и время (но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления), реквизиты, место установки прибора учета, его характеристика.

В течение 1-ого дня ГП направляет полученную заявку в СО. СО в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки от Потребителя или ГП согласовывает срок ее исполнения. Может быть установлена новая дата, но позднее чем 3 рабочих дня

В согласованную дату, осуществляется снятие показаний прибора учета, проверка состояния демонтируемого прибора учета **Составляется акт проверки**. Отсутствие в согласованную дату представителей СО и (или) ГП. Потребитель направляет показания снятого прибора учета, данные используются при определении объемов потребления электрической энергии

## Определение объемов потребленной электрической энергии (мощности) в зависимости от выбранной ценовой категории

Ценовая категория	Дата предоставления показаний приборов учета (п. 161-162)	Формат предоставления данных	Последствия непредоставления данных при отсутствии контрольного учета (п. 166)		
			1 расчетный период	2 расчетный период	3 расчетный период
1 ценовая категория	в последний рабочий день каждого месяца	в целом за расчетный период	за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены		$W=P_{\max} \cdot T$
2 ценовая категория	ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, сложившиеся на 00час. 00мин. (п. 161-162)	детализацией расхода электроэнергии за расчетный месяц по зонам суток			$W=P_{\max} \cdot T$
3-6 ценовые категории		Детализация расхода электроэнергии за расчетный месяц по часам			$W=P_{\max} \cdot T$ ; $Wh=W/T$



ГП обязан передать полученные от потребителя показания в СО, с которой у ГП заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении этого потребителя, до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным.

При непредоставлении в установленные сроки данных СО определяет объем потребления электрической энергии в целях определения фактических потерь электрической энергии, а также объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении тех точек поставки, по которым не представлены показания, в соответствии с п. 166 Постановления

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с договором подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (п. 158 абз.2).

В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования в части организации учета электрической, максимальная мощность энергопринимающих устройств менее 5 кВт(ст. 13 ФЗ№ 261-ФЗ) -  **$P_{\max} \cdot T$**   
**станд\*1,1 , Tстанд – стандартное количество часов в расчетном периоде.**

**Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, предоставлению их другой стороне по договору возлагается:**

- ✓ На собственника прибора учета
- ✓ На собственника энергопринимающих устройств, в случае если собственник прибора учета не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками
  
- ☐ **Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета осуществляется не чаще 1 раза в месяц :**
- ✓ Сетевой организацией
- ✓ Третьими лицами, которых вправе привлекать Сетевая организация
- ✓ Гарантирующим поставщиком

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, **могут быть использованы для определения объема потребленной электрической энергии за тот расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.** При несогласии потребителя, который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, такой потребитель вправе обратиться к гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии гарантирующего поставщика.

Если для проведения контрольного снятия показаний сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам, то сетевая организация за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет их собственнику уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска

В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется как **произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде с К 0,8 (до 01.01.13)**



## Проверка расчетных приборов учета

- ❑ **проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки**
  - Сетевой организацией
  - Гарантирующим поставщиком
- ❑ проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета
- ❑ результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается сетевой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.
- ❑ результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным
  
- ❑ **В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии осуществляется :**
  - ✓ 1 и 2 месяц – потребление аналогичного месяца прошлого года, в случае отсутствия - последнего рассчитанного периода
  - ✓ 3 месяц - произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде с К 0,8 (до 01.01.13)
  
- ❑ **Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств в границах которых установлен расчетный прибор учета, при выявлении фактов его неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала обязано немедленно сообщить об этом другой стороне по договору энергоснабжения**

В этом случае гарантирующий поставщик обязан после получения информации от потребителя немедленно сообщить такую информацию в сетевую организацию, с которой таким гарантирующим поставщиком заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств такого потребителя.

## Безучетное и бездоговорное потребление

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках

Акт – сетевой организации

Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного бездоговорного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается сетевой организацией. Рассчитывается по нерегулируемой цене, определенной за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии

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

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

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором порядка учета электрической энергии со стороны, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности)

Акт – сетевой организации, **Гарантирующего поставщика**

Стоимость электрической энергии в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается гарантирующим поставщиком. Рассчитывается по нерегулируемой цене, определенной за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии

Произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде,

## Заключение

1. В ранее действующих основных положений не были определены существенные условия договора. Постановлением 442 определен конкретный перечень существенных условий, что дает сторонам однозначное и четкое их понимание, т.к. судебная-арбитражная практика свидетельствует о том, что нередко между ГП и Потребителем возникали разногласия по вопросу согласования и отнесения тех или иных условий к существенным
2. В отличие от ранее действующих основных положений, Постановление 442 урегулировало взаимоотношения, которые до его вступления сторонам приходилось урегулировать исключительно по соглашению сторон. Ныне действующий порядок в большинстве таких случаев определил те спорные условия по которым ранее стороны не могли прийти к соглашениям:
  - организация учета
  - определение объемов потребленной электроэнергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии при непредоставлении показаний
  - ограничения режима потребления потребителей, в отношении которых предусмотрен акт согласования аварийной брони
  - величина аварийной брони
  - перечень документов для заключения договора