

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к ДОГОВОРУ/КОНТРАКТУ № 60823611 от 09.04.2015г.

г. Москва

25 декабря 2018 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице

заместителя начальника Дмитровского территориального отделения АО "Мосэнергосбыт"  
(должность)Телепина Елисея Сергеевича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании доверенности № 97-07-358 от 23 мая 2018г.с одной стороны, и ООО "Катуар Девелопмент"

(наименование организации)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице

Генерального директораВаулина Григория Викторовича

(фамилия, имя, отчество)

действующего на основании

Устава

другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к Договору/Контракту № 60823611 от 09.04.2015г. г. (далее – Договор/Контракт) о нижеследующем:

Стороны пришли к соглашению о том, что:

1. МЭС предварительно (не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты планируемого введения ограничения, если Абонент является исполнителем коммунальных услуг, и не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты планируемого введения ограничения, если Абонент относится к иной категории потребителей) направляет Абоненту предупреждение (уведомление) о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору/Контракту и о датах планируемого введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения возникших из Договора/Контракта обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, если это привело к образованию задолженности перед МЭС по основному обязательству, возникшему из Договора/Контракта, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), любым из следующих способов:

- а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее-смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в Договоре/Контракте. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что МЭС направил Абоненту повторное смс-сообщение в течении 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения;
- б) посредством направления сообщения на указанный в Договоре/Контракте адрес электронной почты. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что МЭС направил Абоненту повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления;
- в) через публикации на официальном сайте МЭС в сети Интернет. В данном случае Абонент считается

- уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
- г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;
- д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего уведомления;
- е) посредством направления предупреждения (уведомления) почтовым отправлением. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) Абонентом соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;
- ж) посредством вручения предупреждения (уведомления) нарочным способом. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;
- з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного предупреждения (уведомления).

2. Дополнить Договор/Контракт следующими реквизитами Абонента:

E-mail info@ferrostroy.ru Факс 8-495-740-48-22

Телефон 8-495-740-48-22 Мобильный телефон 8-926-339-83-58

Адрес для переписки: 119034, г.Москва, ул.Остоженка, д.19, стр.1

3. В случае противоречия условий настоящего Дополнительного соглашения условиям Договора/Контракта, применению подлежат условия настоящего Дополнительного соглашения как имеющие преимущественную силу над условиями Договора/Контракта.

4. Прочие условия Договора/Контракта остаются без изменений.

5. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу и становится обязательным для Сторон с даты получения стороной, направившей оферту, её акцепта и является неотъемлемой частью Договора/Контракта.

6. Дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах (1 экземпляр - МЭС, один экземпляр - Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

АО «Мосэнергосбыт»

/ Телепин Е.С. /

(подпись)

Абонент

/ Ваулин Г.В. /

(подпись)

М.П.

Катмар Девелопмент



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ  
К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

№

**60823611 от «09» апреля 2015г.**

**г. Москва**

**«24» декабря 2018г.**

Акционерное общество «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «МЭС», в лице заместителя начальника Дмитровского территориального отделения Телепина Елисея Сергеевича, действующего на основании доверенности № 97-07-358 от «23» мая 2018г., с одной стороны, и ООО «Катуар Девелопмент», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Ваулина Григория Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Дополнительное соглашение) к Договору № 60823611 от «09» апреля 2015г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с введением нового объекта в договор энергоснабжения № 60823611 от «09» апреля 2015г. (№ 83109721) Стороны пришли к согласию включить Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», оформленное «24» декабря 2018г., к Договору энергоснабжения № 60823611 от «09» апреля 2015г. в редакции согласно приложению к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Заменить Приложение № 1 (Адреса поставки эл.энергии (мощности)), оформленное «09» апреля 2015г. к Договору № 60823611 от «09» апреля 2015г., на Приложение № 1, оформленное «24» декабря 2018г.

3. Включить в договор энергоснабжения № 60823611 от «09» апреля 2015г. Приложение № 4 (Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)), оформленное «24» декабря 2018г., в отношении объекта № 83109721.

4. Включить в договор энергоснабжения № 60823611 от «09» апреля 2015г. Приложение № 5 (Порядок оплаты потребленной электрической энергии (мощности)), оформленное «24» декабря 2018г., в отношении объекта № 83109721.

5. Дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах (1 экземпляр(а) – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.

**Приложение:**

1. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности», оформленное «24» декабря 2018г., в отношении объекта № 83109721.

2. Приложение № 1 (Адреса поставки эл.энергии (мощности)), оформленное «24» декабря 2018г., к Договору № 60823611 от «09» апреля 2015г.

3. Приложение № 4 (Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)), оформленное «24» декабря 2018г., в отношении объекта № 83109721.

4. Приложение № 5 (Порядок оплаты потребленной электрической энергии (мощности)), оформленное «24» декабря 2018г., в отношении объекта № 83109721.

**АО «Мосэнергосбыт»:**

  
Подпись  
/Телепин Е.С./  
расшифровка подписи

**Абонент:**  
  
Подпись  
М.П.  
/Ваулин Г.В./  
расшифровка подписи



№

60823611

от «09» апреля 2015г.

Приложение составлено «24» декабря 2018г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ**  
**электрической энергии (мощности)**

| №<br>п/п | № объекта | Наименование объекта                                                                                                                                                | Адрес поставки                                      |
|----------|-----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| 1        | 60823611  | Нагрузка стройплощадки                                                                                                                                              | М.О., Мытищинский район, с.-з.<br>д.Сухарево, уч.12 |
| 2        | 83109721  | Земли населенных пунктов,<br>разрешенные под<br>использование малоэтажной<br>многоквартирной жилой<br>застройки с кад. №№<br>50:12:0020201:65-<br>50:12:0020201:133 | М.О., Мытищинский район, с.-з.<br>д.Сухарево, уч.12 |

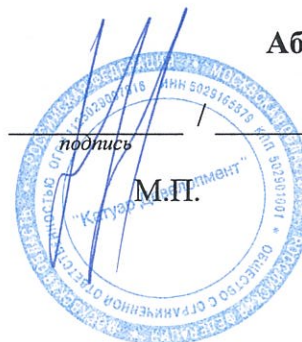
**АО «Мосэнергосбыт»**

  
подпись  
М.П.

Телепин Е.С.

расшифровка подписи

**Абонент**



Ваулин Г.В.

расшифровка подписи





№ 6 0 8 2 3 6 1 1

от "09" апреля 2015 г.

АО "Мосэнергосбыт"

*подпись*

/Е.С. Телепин/  
ФИО\*

Абонент

/Г.В. Ваулин/  
ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента

ООО "Катуар Девелопмент"

Абонент:

действующий

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

вновь присоединяемый

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

8 3 1 0 9 7 2 1 Земли населенных пунктов,  
разрешенные под использование малоэтажной  
многоквартирной жилой застройки с кад. №№-  
50:12:0020201:65, 50:12:0020201:133

Адрес объекта: Московская область,  
Мытищинский район, с-з д. Сухарево, уч. 12.

Телефон, факс: 8-495-740-48-22

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра:

"24" декабря 2018 г.

Взамен Реестра:

от "—" --- 20— г.

### 1. Максимальная мощность (кВт)

| Описание точки поставки**                                       |      |          |          |         |      |         |                                      |                                                                                                                      | Значение максимальной мощности (кВт)*** |         |                      |
|-----------------------------------------------------------------|------|----------|----------|---------|------|---------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------|----------------------|
| Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС) | № ПЦ | № ячейки | № секции | № опоры | № ТП | № опоры | Вводное распределительное устройство | Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения                                                        | Всего                                   | Абонент | Транзит. потребитель |
| ПАО "МОЭСК" Дмитровский РЭС                                     | 96   | 17       | 1        | ---     | 2    | ---     | ---                                  | Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч. 17 РУ 6 кВ сек. 1 ПС-35 кВ Катуар №-96 направлением на ТП-2 | 1000                                    | 500     | ---                  |
| ПАО "МОЭСК" Дмитровский РЭС                                     | 96   | 39       | 3        | ---     | 2    | ---     | ---                                  | Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч. 39 РУ 6 кВ сек. 3 ПС-35 кВ Катуар №-96 направлением на ТП-2 |                                         | 500     | ---                  |

### 2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№-1/ИА-16-302-215(916296) от 04.09.2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между ПАО "МОЭСК" и

наименование документа о тех. присоединении

ООО "Катуар Девелопмент".

наименование документа о тех. присоединении

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет"

www.moesk.ru

Телефон 8-499-608-97-73 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

ses@moesk.ru

\* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

\*\*\*\* При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется





**Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности**

[illegible]

\* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

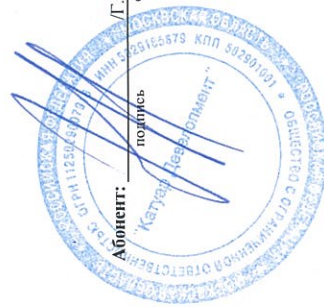
\*\* Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

\*\*\*  
Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС: \_\_\_\_\_ /М.А. Смирнов/  
подпись \_\_\_\_\_ ФИО \_\_\_\_\_

Абонент: /Г.В. Ваулин/





**Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях**

[illegible]

Ценовая категория на дату составления Реестра третья

Группа статистики  
№ ссылки

$$\frac{23}{2275}$$

\*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

\*\*\*Тип учета

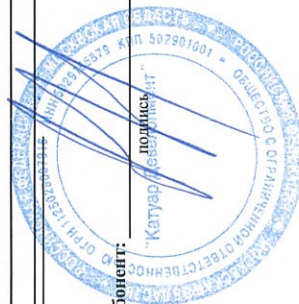
Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

**Особые условия:**

**МЭС:**

/М.А. Смирнов/  
ФИО

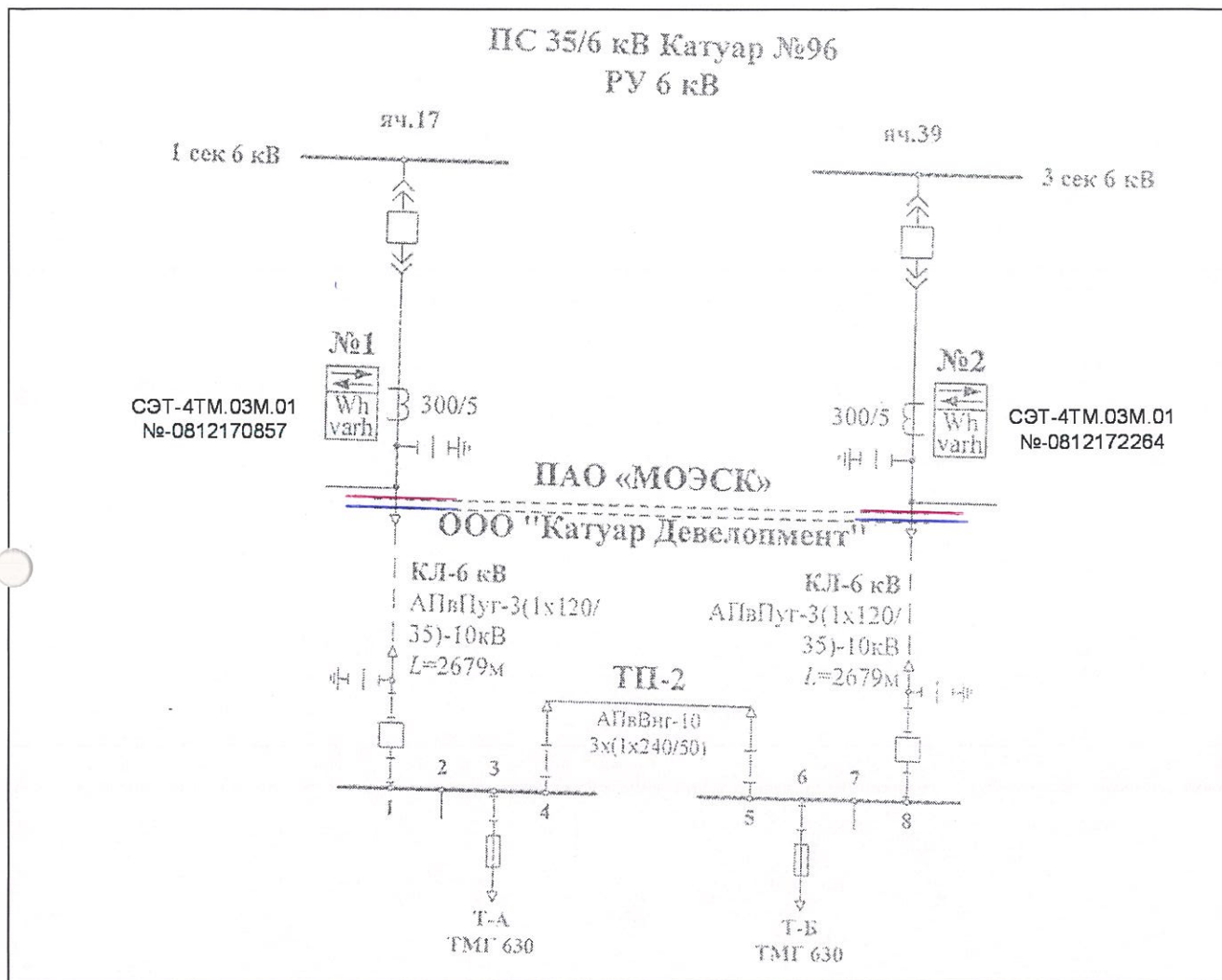
/Г.В. Ваулин/  
ФИО







Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

*[Signature]*  
подпись

/М.А. Смирнов/  
ФИО

Абонент



подпись

/Г.В. Ваулин/  
ФИО

2  
1  
4  
4



№ 60823611

ООО «Катуар Девелопмент»

Наименование Абонента

Приложение составлено «24» декабря 2018г.

**ПОРЯДОК  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)  
(далее – Порядок)**

**1. Цены на электрическую энергию и мощность. Ценовые категории.**

1.1. Электрическая энергия и мощность по настоящему Договору поставляются по нерегулируемым ценам.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – население) цена в отношении данного объема определяется в соответствии с действующим законодательством.

1.2. Цены на электрическую энергию и мощность определяются в зависимости от ценовой категории, выбранной Абонентом для расчётов путём направления МЭС соответствующего письменного уведомления, либо установленной в соответствии с положениями действующего законодательства.

1.3. Расчёты за электрическую энергию и мощность производятся по одной из следующих ценовых категорий:

а) третья ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность и оплату услуг по передаче в одноставочном выражении;

б) четвёртая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность и оплату услуг по передаче в двухставочном выражении;

в) пятая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность, почасовое планирование Абонентом объёмов потребления электрической энергии и оплату услуг по передаче в одноставочном выражении;

г) шестая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность, почасовое планирование Абонентом объёмов потребления электрической энергии и оплату услуг по передаче в двухставочном выражении.

Абонент вправе изменить применяемую ценовую категорию в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, путём предварительного письменного уведомления МЭС о таком изменении.

Предусмотренное настоящим пунктом уведомление направляется в письменном виде и подписывается лицом, уполномоченным на совершение сделок от имени Абонента.

1.4. Нерегулируемые цены на соответствующий расчётный период рассчитываются МЭС в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и могут меняться из месяца в месяц. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

При проведении расчётов по 3 (третьей) или 4 (четвёртой) ценовой категории нерегулируемые цены на электрическую энергию определяются в отношении каждого часа суток расчётного периода.

При проведении расчётов по 5 (пятой) или 6 (шестой) ценовой категории нерегулируемые цены на электрическую энергию рассчитываются в отношении каждого часа суток отдельно для фактических почасовых объёмов и отдельно для отклонений фактических почасовых объёмов от заявленных Абонентом плановых объёмов электрической энергии на соответствующий час как в большую, так и в меньшую сторону.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность, а также порядок их расчёта доводятся до Абонента путём размещения соответствующей информации на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru)).

**1.5.** Для целей определения стоимости объемов потребления электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, к расчету принимаются цены на электрическую энергию и мощность, определенные МЭС в соответствии с действующим законодательством за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии и мощности до определения цен на электрическую энергию и мощность за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используются цены на электрическую энергию и мощность за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы.

**1.6.** МЭС вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), потребленного Абонентом, в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установленным действующим законодательством, а также регламентами оптового рынка электроэнергии, являющимися приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае перерасчета количества потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

В случае изменения предельного уровня нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период (перерасчета количества потребленной электрической энергии) МЭС также вправе не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня опубликования на своем официальном сайте в сети «Интернет» ([www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru)) информации об изменениях предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (проведения перерасчета количества потребленной электрической энергии) оформить документы о перерасчете и направить Абоненту 2 (два) экземпляра указанных документов за соответствующий расчетный период.

Абонент после получения от МЭС документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр МЭС. При не поступлении от Абонента в течение 5 (пяти) дней после получения подписанных документов о перерасчете или возражений к ним, документы считаются согласованными.

**2. Объемы электрической энергии и мощности, подлежащие оплате в текущем расчетном периоде, и плановые почасовые объемы потребления электрической энергии.**

**2.1.** Объемы электрической энергии и мощности, подлежащие оплате в текущем расчетном периоде, принимаются равными соответственно объемам электрической энергии и мощности, потребленным Абонентом в предыдущем расчетном периоде.

**2.2.** При проведении расчетов по 5 (пятой) или 6 (шестой) ценовой категории Абонент обязан предоставить в МЭС данные о плановых почасовых объемах электрической энергии в конкретные сутки расчетного периода не позднее чем за 2 (два) дня до начала данных суток (до 12:00).

Данные о плановых почасовых объемах предоставляются Абонентом с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности. В случае отсутствия технической возможности передачи данных о плановых почасовых объемах указанные данные предоставляются Абонентом не позднее чем за 2 (два) дня до начала данных суток (до 12:00) в порядке, аналогичном изложенному в п. 3.2 настоящего Порядка.

Плановые почасовые объемы предоставляются суммарно по всем уровням напряжения, на которых Абонент приобретает электрическую энергию, и распределяются по каждому уровню напряжения пропорционально фактическому потреблению Абонентом электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

При непредоставлении или несвоевременном предоставлении Абонентом данных о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии на отдельные сутки либо при предоставлении указанных данных в отношении не всех часов таких суток плановый почасовой объем за часы, в отношении которых такие данные не предоставлены, определяется расчетным способом путём умножения фактических почасовых объемов потребления Абонентом электрической энергии в такие часы на коэффициент 0,9.

**3. Фактические объемы электрической энергии и мощности.**

3.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактические объёмы электрической энергии и мощности определяются на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

3.1.1. Фактические объёмы электрической энергии, потреблённые Абонентом в расчётном периоде, определяются в отношении каждого часа суток в отдельности.

3.1.2. Фактический объём мощности, потребленной в расчетном периоде Абонентом, выбравшим для расчета 4 (четвертую) или 6 (шестую) ценовую категорию, определяется следующим образом:

а) как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в часы пиковой нагрузки, определенные коммерческим оператором оптового рынка в отношении МЭС;

б) как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором.

Стоимость фактических объемов мощности, указанных в настоящем пункте, определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Приложения.

3.1.3. Фактический объём мощности, потребленной в расчетном периоде Абонентом, выбравшим для расчета 3 (третью) или 5 (пятую) ценовую категорию, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в часы пиковой нагрузки, определенные коммерческим оператором оптового рынка в отношении МЭС.

Стоимость фактического объема мощности, указанного в настоящем пункте определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Приложения.

3.2. Абонент обязан не позднее первого дня месяца, следующего за расчётным периодом, предоставлять в МЭС данные о почасовых объёмах потребления им электрической энергии в расчётном периоде, определённые по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом.

Предоставляемые Абонентом данные о почасовых объёмах потребления электрической энергии должны быть подписаны уполномоченным представителем Абонента и представлены в одной из следующих форм (по выбору Абонента):

а) на бумажном носителе, скрепленные собственноручной подписью уполномоченного представителя Абонента и печатью Абонента (при ее наличии);

б) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, оформляемого и передаваемого в МЭС в порядке, дополнительно определенном Сторонами в соглашении о применении электронной подписи.

Предоставляемые Абонентом формы, указанные в абз. 2 настоящего пункта, должны содержать информацию о присвоенном точке учета коде ID, при этом указанный код остается неизменным в отношении точки поставки при замене прибора учета.

В случае передачи данных о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии в порядке, указанном в подп. а) настоящего пункта, указанные данные также дополнительно предоставляются Абонентом в электронном виде с использованием электронной почты на следующие адреса: [RIJAKOV@mosenergoby.ru](mailto:RIJAKOV@mosenergoby.ru) и [ORLOVASV@mosenergoby.ru](mailto:ORLOVASV@mosenergoby.ru).

В указанных случаях данные о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии за расчётный период предоставляются Абонентом в виде XML-документа в формате, установленном МЭС, а при отсутствии у Абонента технической возможности предоставлять указанные данные в формате XML-документа, установленном МЭС, - в виде электронного документа в формате \*.xls установленной МЭС структуры документа.

Указанная в настоящем пункте информация о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии предоставляется Абонентом по каждому прибору учёта в отдельности.

3.3. Абонент обязан не позднее 12:00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным периодом, предоставить в МЭС надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний.

Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Если Абонент передаёт принятую от МЭС электрическую энергию (мощность) населению и приравненным к нему категориям потребителей, Абонент обязан предоставить в МЭС сведения об



объеме электрической энергии (мощности), переданной населению. Данные сведения указываются Абонентом в приложении к Акту снятия показаний, которое оформляется по форме, установленной МЭС.

При непредставлении Абонентом указанных сведений объём электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению в расчётном периоде, определяется исходя из предоставленных Абонентом данных об объёмах электрической энергии (мощности), переданных населению в периоде, предшествующем расчётному. При непредоставлении Абонентом указанных сведений за 2 (два) и более расчётных периода подряд, стоимость объёмов электрической энергии и мощности, поставленных Абоненту за второй и последующий расчётные периоды, определяются без учёта передачи Абонентом электрической энергии (мощности) населению.

До окончания месяца, следующего за расчётным, Абонент обязан предоставить МЭС завершённую копию государственной статистической отчетности, в которой указаны фактические объёмы электрической энергии (мощности), переданные Абонентом населению за расчётный период.

При непредоставлении Абонентом указанной в настоящем пункте копии формы государственной статистической отчётности МЭС вправе произвести перерасчет стоимости фактического объёма электрической энергии и мощности, потреблённого Абонентом за расчётный период, без учёта объёмов электрической энергии (мощности), переданных Абонентом в расчётном периоде населению, и потребовать оплаты всего фактического объёма электрической энергии и мощности за расчётный период по нерегулируемым ценам. При этом последующее предоставление Абонентом указанных документов не влечет проведение перерасчета стоимости электрической энергии (мощности), поставленной за расчётный период.

Если данные об объёме электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению, указанные в копии статистической отчётности, отличаются от ранее полученных МЭС сведений за соответствующий расчётный период, величина отклонения учитывается МЭС в последующем расчётном периоде при определении объёмов электрической энергии (мощности), переданных Абонентом населению.

Абонент вправе предоставить данные об объёмах электрической энергии, потреблённой в расчётном периоде, с использованием ЛКК, являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

Если направленные Абонентом посредством использования ЛКК данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего Договора, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным (если более поздний срок не установлен МЭС).

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Акте снятия показаний, к расчёту принимаются данные, указанные Абонентом в Акте снятия показаний.

**3.4.** При непредоставлении Абонентом в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка данных почасовых объёмов потребления Абонентом электрической энергии за все или отдельные часы расчётного периода объём электрической энергии, поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется следующим образом:

**3.4.1.** При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять почасовые объёмы электрической энергии, объём электрической энергии, потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в МЭС показаний контрольного прибора учёта. При этом если контрольный прибор учёта не позволяет получать данные о почасовых объёмах потребления, почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии определяются:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, почасовые объёмы рассчитываются путём распределения суммарного объёма электрической энергии, определённого по показаниям контрольного прибора учёта, пропорционально почасовым объёмам потребления, определённым в той же точке поставки расчётным прибором учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МЭС (получены МЭС);

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, почасовые объёмы рассчитываются в соответствии с действующим законодательством.

**3.4.2.** При отсутствии контрольного прибора учёта почасовые объёмы электрической энергии, поставленной Абоненту за расчётный период, определяются следующим образом:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, почасовые объёмы определяются исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МЭС;

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд объём потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относятся приборы учёта, на количество часов в расчётном периоде, за который производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. При этом количество часов в расчётном периоде определяется как произведение количества часов в сутки 24 (двадцать четыре), на количество календарных дней в соответствующем расчётном периоде. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Абонента распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в Договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода). Почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии в соответствующей точке поставки за расчётный период определяются путём деления объёма электрической энергии, полученного согласно настоящему подпункту, на количество часов в расчётном периоде, за которые такой объём был рассчитан.

**3.5.** При непредоставлении Абонентом в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка данных о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии за все или отдельные часы расчётного периода, при отсутствии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять почасовые объёмы электрической энергии, и при отсутствии данных об объёмах электрической энергии (мощности), потреблённых Абонентом в предыдущих расчётных периодах, объёмы электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяются в соответствии с требованиями абз. 12 п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства от 04.05.2012 № 442.

**3.6.** В случае уведомления Абонентом о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента, в течение установленного Договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному п. 3.4 настоящего Порядка.

Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1 (одного) расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчётного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

**3.7.** В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за

которые не предоставлены показания прибора учёта. Порядок определения объёма электрической энергии, предусмотренный настоящим пунктом применяется за период начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

**3.8.** Если в отношении одной или нескольких точек поставки Абонента установлены приборы учёта, не позволяющие измерять почасовые объёмы электрической энергии, то почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии в указанных точках поставки определяются путём распределения суммарного объёма электрической энергии, учтённого приборами учёта в таких точках поставки, пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии в точках поставки, оборудованных приборами учёта, позволяющими измерять почасовые объёмы электрической энергии. Положения настоящего абзаца применяются только в отношении точек поставки Абонента с напряжением 10 (десять) киловольт и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность в данных точках поставки не превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности во всех точках поставки Абонента в соответствующих границах балансовой принадлежности.

В случае если во всех точках поставки Абонента установлены интегральные приборы учёта, то вплоть до установки приборов учёта, позволяющих измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, почасовые объёмы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объёма потребления электрической энергии, определённого на основании показаний интегрального прибора учёта за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объёма электрической энергии соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента соответствующей точке поставки, а почасовые объёмы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объёма электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

**3.9.** При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учёта, за исключением случая, предусмотренного абз. 7 п. 3.3 настоящего Порядка, последующий перерасчет не производится.

**3.10.** При выявлении случаев безучётного потребления, объём электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подп. б) п. 3.4.2 настоящего Порядка, за исключением случая, если при выявлении безучётного потребления было выявлено использование Абонентом мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента, указанную в Договоре, при котором расчет объёма электрической энергии (мощности) производится в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МЭС или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты предыдущей контрольной проверки прибора учёта, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором, до даты выявления безучётного потребления, но не более сроков установленных законодательством с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объёмы электрической энергии и мощности, потреблённой Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучётное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию и мощность.

**3.11.** При установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии, учтённый данным прибором учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта. Величина потерь электрической энергии, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2* к Договору.

Часовые объёмы электрической энергии, потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяются с учётом часового объёма потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта.

Предусмотренные настоящим пунктом часовые объёмы потерь электрической энергии рассчитываются отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

а) исходя из суммарного объёма электрической энергии, потреблённой Абонентом за расчётный период, и из величины потерь, указанной в *Приложении № 2* к Договору, определяется суммарный объём потерь электрической энергии за расчётный период, соответствующий конкретному прибору учёта.

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально объёмам потребления электрической энергии в соответствующие часы, учтённым данным прибором учёта.

**3.12.** При определении фактических объёмов электрической энергии и мощности, потребленных Абонентом в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта, такие объёмы определяются за вычетом транзитного объёма электрической энергии и мощности за соответствующий расчётный период. При этом из каждого суммарного почасового объёма электрической энергии, учтённого расчётными приборами учёта Абонента в расчётном периоде, вычитается суммарный транзитный объём электрической энергии за соответствующий час.

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с МЭС и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчётными приборами учёта, указанными в *Приложении № 2* к Договору в качестве транзитных.

В отношении транзитных объёмов, учитываемых приборами учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объёмов определяются на основании показаний таких приборов учёта.

В отношении транзитных объёмов, определённых суммарно за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения транзитных объёмов определяются в следующем порядке:

а) определяется суммарный за расчётный период транзитный объём, рассчитанный без дифференциации по каждому часу;

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим Порядком.

В случае отсутствия показаний расчётных (транзитных) приборов учёта для определения транзитного объёма электрической энергии и мощности указанный объём определяется исходя из показаний контрольных приборов учёта, а в случае их отсутствия транзитный объём принимается равным 0 (нулю).

**3.13.** Абонент оплачивает по нерегулируемым ценам объёмы электрической энергии и мощности, уменьшенные на общий объём электрической энергии, переданный в расчётном периоде Абонентом населению и приравненным к населению в соответствии с действующим законодательством категориям потребителей.

В целях определения объёмов электрической энергии, оплачиваемых Абонентом по нерегулируемым ценам, почасовые объёмы электрической энергии уменьшаются на почасовые объёмы электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению.

Почасовые объёмы электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению, определяются путем распределения определённого в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка суммарного объёма электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению, пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим Порядком.

**3.14.** Расчет объёмов электрической энергии и мощности, потребляемых Абонентом, выбравшим для расчетов 5 (пятью) или 6 (шестью) ценовую категорию, осуществляется в соответствии с действующим законодательством, при этом в отношении каждого часа суток определяется величина отклонения фактического почасового объёма потребления электрической энергии от планового объёма потребления электрической энергии на соответствующий час.

**3.15.** МЭС и (или) сетевая организация вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учёта. В случае расхождения данных, полученных в соответствии



**3.16.** В случае если Абонент является владельцем нежилого помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объемов потребления электрической энергии (мощности) производится МЭС с учетом объемов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством порядке.

4.1. Стоимость фактических объёмов электрической энергии и мощности, потреблённых Абонентом в расчётном периоде, определяется как произведение нерегулируемой цены текущего расчётного периода на соответствующие объёмы потребления электрической энергии и мощности, определённые согласно разделу 3 настоящего Порядка.

4.2. Стоимость фактического объема мощности, потребленной Абонентом в расчетном периоде, рассчитывается следующим образом.

3.1.2 настоящего Порядка, на средневзвешенную нерегулируемую цену покупки электрической мощности на оптовом рынке;

**4.2.2.** Для Абонента, выбравшего для расчета 3 (третью) или 5 (пятую) ценовую категорию, как произведение фактического объема мощности, определенного в соответствии с п. 3.1.3 настоящего Порядка, на средневзвешенную нерегулируемую цену покупки электрической мощности на оптовом рынке.

- производство определенных в соответствии с п.3 настоящего Порядка фактических объемов электрической энергии и мощности на соответствующие нерегулируемые цены, определенные для расчетного периода;

**4.4.** Стоимость объемов электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, определяется как произведение цен, установленных согласно п. 1.5 настоящего Порядка, на соответствующие объемы, определенные в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка за предшествующий расчетный период.

4.5. Порядок оплаты Абонентом электрической энергии и мощности устанавливается Приложением № 5 к Договору.

АО «Мосэнергосбыт»

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

*подпись* *Телепин Е.С.*

*расшифровка подписи*

М.П.

\_\_\_\_\_

подпись

М.П.

Копия Дубликат



№ 60823611

от «09» апреля 2015г.

(далее по тексту -  
Договор)

ООО «Катуар Девелопмент»

Наименование Абонента

Приложение составлено «24» декабря 2018г.

### ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Оплата электрической энергии и мощности, поставляемых (продаваемых) Абоненту (с учетом Субабонентов), производится Абонентом на основании предъявленных МЭС к банковскому счету Абонента платежных требований.

2. В срок до 10 (десятого) числа текущего месяца Абонент совершает первый платёж за электрическую энергию и мощность, потребляемые в расчётном месяце, в размере 30 (тридцати) % стоимости объемов электрической энергии и мощности, подлежащих оплате в текущем расчетном периоде и определенных в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

3. В срок до 25 (двадцать пятого) числа текущего месяца Абонент совершает второй платёж за электрическую энергию и мощность, потребляемые в расчётном месяце, в размере 40 (сорока) % стоимости объемов электрической энергии и мощности, подлежащих оплате в текущем расчетном периоде и определенных в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

4. В срок до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент оплачивает разницу между стоимостью фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Абонентом в расчетном месяце, и ранее совершёнными в соответствии с п.п. 2, 3 настоящего Порядка первым и вторым платежами за тот же месяц.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), определённая в соответствии с *Приложением № 4* к Договору стоимость электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению, оплачивается Абонентом до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

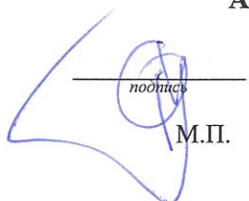
5. Не позднее 5 (пяти) дней до наступления сроков, указанных в п.п. 2 – 4 настоящего Порядка, МЭС предъявляет к банковскому счету Абонента платёжные требования.

В случае отсутствия в договоре банковского счета между Абонентом и обслуживающим его банком условий о заранее данном акцепте Абонента предъявляемые МЭС платежные требования акцептуются Абонентом согласно банковским правилам с соблюдением сроков оплаты, установленных настоящим приложением.

Если условия о заранее данном акцепте согласованы Абонентом и обслуживающим его банком в договоре банковского счета, оплата электрической энергии (мощности) Абонентом на основании заранее данного акцепта осуществляется при условии предоставления Абонентом в МЭС копии указанного договора.

6. В случае если указанная в абз. 1 п. 4 настоящего Порядка стоимость фактически потребленной Абонентом в расчетном периоде электрической энергии (мощности) меньше, чем сумма первого и второго платежа за тот же период, сумма образовавшейся переплаты засчитывается в последующих расчетных периодах.

АО «Мосэнергосбыт»

 / Телепин Е.С. /  
подпись / расшифровка подписи  
М.П.

Абонент

 / Ваулин Г.В. /  
подпись / расшифровка подписи  
М.П.

