

## УСЛОВИЯ РАСЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

### 1. ВАРИАНТ ПРИМЕНЯЕМОГО ТАРИФА

1.1. Для целей расчета за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, применяется вариант тарифа, выбранный **Потребителем** в соответствии с действующим законодательством РФ.

В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено действующим законодательством РФ.

1.2. На момент заключения настоящего Договора потребителем выбран \_\_\_\_\_ вариант тарифа.

### 2. СРОКИ И РАЗМЕРЫ ПЛАТЕЖЕЙ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ

Срок	Наименование платежа	Размер платежа
До 10-го числа текущего месяца	Авансовый	25% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии за текущий месяц
До 25-го числа текущего месяца	Авансовый	25% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии за текущий месяц
До 15-го числа месяца, следующего за расчетным	Окончательный	Определяется на основании фактических объемов оказанных услуг за расчетный месяц и принятых платежей в счет услуг, оказанных в расчетном месяце

### 3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = S^{одн} + S^{дв} - S^{нагр.потери} \quad (1)$$

где  $S^{одн}$  – стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии **Потребителю**, в случае применения одноставочного варианта тарифа, определяется по формуле:

$$S^{одн} = \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J (T_{i,j}^о \times V_{i,j}^{одн}) + \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J \sum_{k=1}^K (T_{i,j}^о \times (K^{тгф} - 1) \times V_{i,j,k}^{одн,откл}), \quad (2)$$

$S^{дв}$  – стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии **Потребителю**, в случае применения двухставочного варианта тарифа, определяется по формуле:

$$S^{дв} = \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J (T_{i,j}^{cod} \times P_{i,j,n} + T_{i,j}^{m.p.} \times V_{i,j}^{дв}) + \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J \sum_{k=1}^K ((T_{i,j}^{cod} \times P_{i,j,k}^{откл} + T_{i,j}^{m.p.} \times V_{i,j,k}^{дв,откл}) \times (K^{тгф} - 1)), \quad (3)$$

$S^{нагр.потери}$  – стоимость объемов нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящаяся на **Потребителя**, определяется и доводится до **Потребителя** организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергетики и мощности. В случае непредставления **Потребителем** **Сетевой организации** Отчета о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за текущий расчетный период до 7-го числа месяца, следующего за расчетным, стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется без учета стоимости нагрузочных потерь, с последующим учетом при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии в следующих расчетных периодах по факту предоставления данного отчета **Потребителем**<sup>1</sup>;

<sup>1</sup> В случае покупки Потребителем электрической энергии только на розничном рынке электрической энергии

$S^{нагр.потери}$  подлежит исключению из настоящего приложения.

$T_{i,j}^{\text{од}}$  – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для  $i$ -й тарифной группы и  $j$ -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V_{i,j}^{\text{одн}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства **Потребителя**, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу;

$V_{i,j,k}^{\text{одн,откл}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в  $k$ -й точке поставки (относимой к  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -й уровень напряжения по тарифу) на энергопринимающие устройства **Потребителя**, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, и по которым выявлено отклонение от установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности;

$K^{\text{гв}}$  – повышающий/понижающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств **Потребителем**, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Понижающий коэффициент применяется в случае отклонения **Потребителя** от установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с **Сетевой организацией**.

Размер указанных выше повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (до утверждения методических указаний коэффициент  $K=1$ );

$T_{i,j}^{\text{сод}}$  – ставка на содержание электрических сетей двухставочного варианта тарифа по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$P_{i,j,n}$  – величина потребляемой в расчетном периоде мощности по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (определяется путем суммирования по всем точкам поставки на  $j$ -ом уровне напряжения относящегося к  $n$ -му энергопринимающему устройству **Потребителя**, а в случае если у **Потребителя** несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства по всем точкам поставки на  $j$ -ом уровне напряжения относящихся к  $n$ -ой совокупности энергопринимающих устройств **Потребителя**) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

$T_{i,j}^{\text{м.р.}}$  – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного варианта тарифа для  $i$ -й тарифной группы и  $j$ -му уровню напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V_{i,j}^{\text{дв}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства **Потребителя**, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу;

$P_{i,j,k}^{\text{откл}}$  – величина потребляемой в расчетном периоде мощности в  $k$ -й точке поставки (относимой к  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу), по которой выявлено отклонение от установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенная как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

$V_{i,j,k}^{\text{дв,откл}}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в  $k$ -й точке поставки (относимой к  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу) на энергопринимающие устройства **Потребителя**, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, и по которой выявлено отклонение от установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности;

$I$  – количество тарифных групп;

$J$  – количество уровней напряжения;

$K$  – количество точек поставки;

$N$  – количество энергопринимающих устройств **Потребителя**, а если у **Потребителя** несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства количество совокупностей энергопринимающих устройств **Потребителя**.

Сетевая организация

Потребитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(ФИО) (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(ФИО) (подпись)

М.П. " \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. " \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20\_\_ г.









