**Приложение №4**

к договору энергоснабжения

№\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2022 г.

**Соглашение о цене**

1. Цена поставленной по Договору Потребителю электрической энергии и мощности за соответствующий расчетный период, а также услуг, неразрывно связанных с процессом энергоснабжения Потребителя и подлежащих к оплате, определяется по согласованной Сторонами договорной цене:

а) Цена для точек поставки максимальной мощностью менее 670 кВт не оборудованных интервальными приборами учета в отношении которых осуществляются расчеты по первой ценовой категории:

$$Ц^{дог}= Ц\_{ээ 1ЦК}^{ГП}+Ц\_{СЕТ}$$

где $Ц^{дог}$ – договорная цена электрической энергии и мощности, руб./кВт\*ч,

$Ц \_{ээ 1ЦК}^{ГП}$– предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанный Гарантирующим поставщиком для потребителей первой ценовой категории по договорам купли-продажи, публикуемый на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет в течение 15 дней после окончания расчетного периода (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода и уровня напряжения (руб./кВт\*ч);

б) Цена для точек поставки максимальной мощностью менее 670 кВт, оборудованных интервальными приборами учета в соответствии с пунктом 4.2 настоящего договора, и в отношении которых осуществляются расчеты по первой ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}= Ц\_{ээ 1ЦК}^{ГП}+Ц\_{СЕТ}-C\_{}$$

где

$C\_{}$ – величина скидки в соответствии с Таблицей №1.

Таблица №1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май  | Июнь  | Июль  | Авг. | Сен. | Окт. | Ноя. | Дек. |
|  Величина скидки, руб/кВт\*ч  | 0,20 | 0,32 | 0,36 | 0,44 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,44 | 0,36 | 0,32 | 0,20 |
| Часы предоставления скидки | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 | 11:00-16:00 | 10:00-16:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-16:00 | 11:00-16:00 | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 |
| \*но не более % от сбытовой надбавки ГП, утвержденной на период регулирования | 64 | 102 | 115 | 140 | 148 | 148 | 148 | 148 | 140 | 115 | 102 | 64 |

в) Цена для точек поставки не оборудованных интервальными приборами учета в отношении которых осуществляются расчеты по третьей или четвертой ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}= Ц\_{ээ 3,4ЦК}^{ГП}+Ц\_{\left(m,h\right)}^{инфр}+Ц\_{\left(m,h\right)}^{СН}+\frac{(N\_{m}\*Ц\_{m}^{м})}{V\_{\left(m\right)}^{Э}}+Ц\_{СЕТ}$$

где

$ Ц\_{ээ 3,4ЦК}^{ГП}$ – дифференцированная по часам расчетного периода (m) нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении каждого часа расчетного периода, определенная для регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная на официальном сайте в сети Интернет, (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{\left(m,h\right)}^{инфр}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, (руб./кВт\*ч);

$N\_{m}$– мощность, определяемая как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителями Потребителя в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет в отношении расчетного периода (m), кВт;

$V\_{\left(m\right)}^{Э}$– фактический объем продажи электрической энергии расчетного периода (**m)**, определенный в соответствии с п. 4 Договора, кВт\*ч;

$Ц\_{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный или двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией или единой национальной (общероссийской) электрической сети. Определяется в зависимости от Сетевой организации к сетям которой непосредственно или опосредовано присоединен объект энергоснабжения;

$Ц\_{m}^{м}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная им на его официальном сайте в сети Интернет, руб./кВт.

$Ц\_{\left(m,h\right)}^{СН}$ – установленная на соответствующий период регулирования сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого находится энергопринимающее оборудование Потребителя, дифференцированная исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи, руб./кВт\*ч;

г) Цена для точек поставки оборудованных интервальными приборами учета в соответствии с пунктом 4.2 настоящего договора, и в отношении которых осуществляются расчеты по третьей или четвертой ценовой категории, определяется по формуле:

$$Ц^{дог}= Ц\_{ээ 3,4ЦК}^{ГП}+Ц\_{\left(m,h\right)}^{инфр}+Ц\_{\left(m,h\right)}^{СН}+\frac{(N\_{m}\*Ц\_{m}^{м})}{V\_{\left(m\right)}^{Э}}+Ц\_{СЕТ}-C$$

где

$ Ц\_{ээ 3,4ЦК}^{ГП}$ – дифференцированная по часам расчетного периода (m) нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении каждого часа расчетного периода, определенная для регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная на официальном сайте в сети Интернет, (руб./кВт\*ч);

$Ц\_{\left(m,h\right)}^{инфр}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, (руб./кВт\*ч);

$N\_{m}$– мощность, определяемая как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителями Потребителя в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет в отношении расчетного периода (m), кВт;

$V\_{\left(m\right)}^{Э}$– фактический объем продажи электрической энергии расчетного периода (**m)**, определенный в соответствии с п. 4 Договора, кВт\*ч;

$Ц\_{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный или двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией или единой национальной (общероссийской) электрической сети. Определяется в зависимости от Сетевой организации к сетям которой непосредственно или опосредовано присоединен объект энергоснабжения;

$Ц\_{m}^{м}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении регионального гарантирующего поставщика, в границах зоны действия которого находятся точки поставки по Договору, и опубликованная им на его официальном сайте в сети Интернет, руб./кВт.

$Ц\_{\left(m,h\right)}^{СН}$ – установленная на соответствующий период регулирования сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого находится энергопринимающее оборудование Потребителя, дифференцированная исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи, руб./кВт\*ч.

$C\_{}$ – величина скидки в соответствии с Таблицей №2.

Таблица №2.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май  | Июнь  | Июль  | Авг. | Сен. | Окт. | Ноя. | Дек. |
|  Величина скидки,руб/кВт\*ч  | 0,04 | 0,04 | 0,08 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,08 | 0,04 |
| Часы предоставления скидки | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 | 11:00-16:00 | 10:00-16:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-18:00 | 10:00-16:00 | 11:00-16:00 | 11:00-15:00 | 11:00-15:00 |
| \*но не более % от сбытовой надбавки ГП, утвержденной на период регулирования | 25,8 | 25,8 | 51,5 | 77,3 | 82,5 | 82,5 | 82,5 | 82,5 | 82,5 | 77,3 | 51,5 | 25,8 |

1. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством РФ.
2. В случае расторжения настоящего договора в течение 24 месяцев с момента заключения договора, Потребитель выкупает у Поставщика каждый установленный Поставщиком интервальный прибор учета и его принадлежности (трансформаторы тока, модем, автоматы, шкаф, таймер) за 30 000,00 (тридцать тысяч) руб. с учетом НДС, либо за свой счет демонтирует каждый установленный Поставщиком прибор учета и его принадлежности и возвращает их Поставщику в исправном состоянии.

В случае расторжения настоящего договора по истечении 24 месяцев с момента заключения договора, Потребитель выкупает у Поставщика каждый установленный Поставщиком интервальный прибор учета и его принадлежности за 01,00 (один) руб. с учетом НДС.

1. В случае изменения положений законодательства, регулирующих правила расчета цены первой ценовой категории, в т.ч. положений п.4, п.88. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, а также снижения размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, размер скидок подлежит снижению, о чем Стороны проведут соответствующие переговоры.

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик** | **Потребитель** |
| **ООО «СИГМА»** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Е.А. Демин /** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_ /** |