

ДОГОВОР № \_\_\_\_\_  
КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ С ЦЕЛЬЮ  
КОМПЕНСАЦИИ ФАКТИЧЕСКОЙ ВЕЛИЧИНЫ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ  
ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

г. Барнаул

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

АО «Барнаульская горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец на условиях, определяемых действующим законодательством и настоящим договором, поставляет, а Покупатель приобретает электроэнергию для целей обеспечения компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Покупателя.

1.2. Стороны руководствуются действующим законодательством РФ во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Все термины, используемые в настоящем договоре, Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством РФ.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Покупатель обязуется:

2.1.1. Приобретать и своевременно оплачивать Продавцу, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором, электроэнергию в объеме фактической величины потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя.

2.1.2. Самостоятельно урегулировать отношения по передаче электроэнергии в отношении точек поставки и урегулировать отношения по оперативно-диспетчерскому управлению в своих сетях.

2.1.3. Ежемесячно в последний день расчетного месяца (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) представлять Продавцу данные о показаниях приборов учета электрической энергии,

установленных на объектах электросетевого хозяйства Покупателя, в том числе оборудованных системой дистанционного сбора данных, зафиксированные на день их предоставления. Предоставление почасовых значений показаний приборов учета электрической энергии, в том числе оборудованных системой дистанционного снятия данных, осуществляется в электронном виде посредством направления электронной почтой (с указанных в настоящем договоре электронных адресов, либо другого адреса, дополнительно указанного Покупателем для данных целей в письменном виде), на адрес электронной почты Продавца указанный в разделе 7 в настоящего договора. Интервальные значения электропотребления с периодом 30 мин или 1 час, должны передаваться в целых числах с учетом действующих коэффициентов трансформации. Единица измерения – кВт час. Время в предоставляемых данных, передаваемых по настоящему договору, должно соответствовать московскому времени. Данные о показаниях приборов учета, предоставляемые в письменном виде, подписываются уполномоченным лицом Покупателя.

2.1.4. В срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, направлять Продавцу способом, позволяющим подтвердить факт получения, заполненный, подписанный и согласованный с сетевой организацией фактический баланс электрической энергии, переданной по сети Покупателя за расчетный период, по форме Приложения № 6 к настоящему договору.

2.1.5. Обеспечить беспрепятственный доступ (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченных представителей Продавца к электрическим установкам и комплексам коммерческого учета Покупателя, находящимся в собственности или ином законном основании у Покупателя, с целью выполнения контроля за исполнением условий договора, выявления неучтенного потребления электрической энергии, проверки условий эксплуатации систем учета и их сохранности, снятия контрольных показаний.

2.1.6. Обеспечивать надлежащий учет электрической энергии в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, технических регламентов и иных обязательных требований, предъявляемых к системам учета.

2.1.7. Обеспечивать надлежащую техническую эксплуатацию (в т.ч. своевременную поверку, калибровку) установленных в границах электросетевого хозяйства Покупателя приборов учета и/или измерительных комплексов, сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, и своевременную замену в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

2.1.8. Немедленно в срок не позднее суток извещать Продавца об утрате (неисправности), истечении срока поверки приборов учета, обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя Покупатель должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

2.1.9. Осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в сроки предусмотренный действующим законодательством.

2.1.10. Обеспечивать сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса Продавцом системы дистанционного снятия данных, используемой при определении объемов покупки по настоящему договору.

2.2. Продавец обязуется:

2.2.1 Осуществлять прием данных (показаний, в т.ч. почасовых значений), переданных Покупателем в соответствии с условиями настоящего договора с приборов учета, установленных на объектах Покупателя, в сроки, установленные договором.

2.2.2 Производить определение объемов покупки электрической энергии, расчет стоимости и выставление платежных документов в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором.

2.2.3 Исполнять все иные обязанности Продавца, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим договором.

2.2.4 Поддерживать качество электроэнергии, соответствующее требованиям законодательства РФ.

### 3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧЕТА И РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРУ

3.1. Стороны при определении объема, цены и стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактической величины потерь при её передаче по электрическим сетям Покупателя, руководствуются действующим законодательством РФ и настоящим договором.

3.2. Расчет стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации фактической величины потерь при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, Продавец осуществляет в соответствии с Приложением № 7 к настоящему договору.

3.3. Определение объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Покупателя производится как разница между количеством электрической энергии, фактически отпущенной в сеть Покупателя и отпущенной из сети Покупателя, зафиксированных приборами учета электроэнергии, установленными в точках приема (Приложение № 1 к настоящему договору) и в точках поставки электроэнергии (Приложения № 2 к настоящему договору), и отражается в Приложении № 6 к настоящему договору.

3.4. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электрических сетей в точках приема по настоящему договору объем электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности, определяемую в соответствии с графой 13 Приложения № 1 к настоящему договору, расчет которой осуществляется в соответствии с п. 148 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.5. Объем электрической энергии, отпущенной из сети Покупателя, определяется в точках поставки электроэнергии (Приложение № 2 к настоящему договору) на основании условий договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенных с потребителями Продавца.

3.6. В случае непредоставления Покупателем фактического баланса электроэнергии (Приложение № 6 к настоящему договору) в установленный п. 2.1.4 настоящего договора срок, объем фактической величины потерь электрической энергии определяется равным уровню потерь электрической энергии

при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных соответствующим решением Управления Алтайского края по Государственному регулированию цен и тарифов и отраженному в Приложении № 5 к настоящему договору, а в случае отсутствия утвержденного в установленном порядке объема нормативных потерь – в соответствии с п. 195 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.7. При возникновении сомнений у любой из сторон в достоверности данных дистанционного сбора, принятых Продавцом к расчету и контролю, стороны организуют до истечения срока хранения информации в приборе учета совместный сбор данных с приборов учета на месте через мобильный компьютер. При необходимости, при возникновении споров между сторонами по достоверности применяемого комплекса учета привлекаются специалисты органа по техническому регулированию и метрологии.

3.8. При наличии контрольных приборов учета, объем приобретаемой электрической энергии при отсутствии, выходе из строя и/или утрате основного (расчетного) прибора учета определяется с использованием данных о показаниях контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольных приборов учета определение объемов приобретаемой электрической энергии осуществляется расчетными способами.

3.9. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации или иными расчетными способами, предусмотренными «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.10. Расчет объема безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с пп.

187 или 189 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442., в случае изменения данных норм – в соответствии с действующим на момент выявления безучетного, бездоговорного потребления, законодательством.

3.11. При наличии контрольных показаний, Продавец вправе определять расход электрической энергии в соответствующих точках учета расчетного периода (в том числе его части) по контрольным показаниям.

3.12. Поставка электрической энергии по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантирующими поставщиками на розничных рынках электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

3.13. Продавец после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте ([www.bges.ru](http://www.bges.ru)).

3.14. Покупатель оплачивает электрическую энергию в следующем порядке:

- 30 % стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 % стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

#### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за ненадлежащее выполнение либо невыполнение условий договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. В случае нарушения сроков оплаты по каждому из платежей указанному в п. 3.14

настоящего договора Продавец вправе начислять Покупателю пеню в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центробанка РФ, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты, если больший размер ответственности не предусмотрен действующим на момент нарушения законодательством.

## 5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

5.1. Продавец ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчётным, направляет Покупателю уведомление об изменении состава Потребителей, приведенных в Приложении № 2 к настоящему договору с учётом расторгнутых и оформленных в расчётном месяце договорных отношений. Изменения условий настоящего договора, связанные с изменением состава Потребителей, считаются согласованными Покупателем, если в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения уведомления от Продавца, Покупателем не направлен мотивированный отказ в согласовании данных изменений.

## 6. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с даты подписания Сторонами, при этом распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00-00 часов «\_\_\_»\_\_\_\_\_202\_\_г. Если одной из сторон настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

6.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены дополнительным соглашением к договору и подписаны обеими сторонами, если иной порядок их внесения специально не предусмотрен в настоящем договоре. Инициатором внесения изменений и дополнений может быть любая из сторон.

6.3. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами. В случае неурегулирования спора путем переговоров, сторона, право которой нарушено, обязана предъявить другой стороне претензию. Срок для ответа на претензию составляет 5 (пять) рабочих дней со дня ее получения. Претензия может

быть направлена любым способом, позволяющим подтвердить доставку указанного предупреждения (уведомления, в том числе посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе 7 настоящего договора «Юридические адреса сторон и их расчетные счета» и посредством одной из систем электронного документооборота : «Диадок» (ЗАО «ПФ «СКБ-Контур») или «СБИС» (компания «Тензор»). При этом Абонент считается получившим претензию в день её отправления ЭСО на адрес электронной почты Абонента либо в системе электронного документооборота.

6.4. В случае если разногласия между Сторонами не урегулированы в претензионном порядке, споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством по месту исполнения договора.

6.5. Следующие приложения являются неотъемлемыми частями договора:

6.5.1. Приложение № 1: Перечень точек приема электроэнергии в электрическую сеть Покупателя – на \_\_\_ л.

6.5.2. Приложение № 2: Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям Продавца – на \_\_\_ л.

6.5.3. Приложение № 3: Перечень точек поставки электроэнергии в смежные сетевые организации – на \_\_\_ л.

6.5.4. Приложение № 4: Перечень точек поставки электроэнергии в другие сбытовые организации – на \_\_\_ л.

6.5.5. Приложение № 5: Объем нормативных потерь электрической энергии, утвержденный в сводном прогнозном балансе на 20\_\_ год – на \_\_\_ л.

6.5.6. Приложение № 6: Форма фактического баланса электрической энергии, переданной по сети Покупателя – на \_\_\_ л.

6.5.7. Приложение № 7: Регламент расчета цены и стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактической величины потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя – на \_\_\_ л.

6.7. Местом исполнения настоящего договора является город Барнаул.

6.8. Настоящий договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, включая приложения к нему.

7. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец:

АО «Барнаульская горэлектросеть»  
656015, г. Барнаул, ул. Деповская, 19  
ИНН 2221008019; КПП 222101001,  
ОГРН 1022200903383  
Р/счет 40702810714030000451  
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) г.  
Москва  
К/счет 30101810145250000411;  
БИК 044525411  
Тел. 7(3852) 616-335  
адрес электронной почты: [meter@bges.ru](mailto:meter@bges.ru)  
<https://bges.ru>

Продавец:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.  
М.П.

Покупатель:

Покупатель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.  
М.П.

Исполнитель:

Приложение №1  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Перечень точек приема электроэнергии в электрическую сеть Покупателя

№ п/п	Наименование точки присоединения			Технические характеристики учета								Доначисляемая надбавка
	Источник питания		Наименование присоединения	Электросчетчик			ТТ		ТН			
	ПС	ТП		Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэф. трансф.	Класс точности	Коэф. трансф.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1												
2												

ПРОДАВЕЦ

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

ПОКУПАТЕЛЬ

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

Приложение № 2  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям Продавца

№ п/п	Наименование точки присоединения		Технические характеристики учета								Максимальная мощность, МВт	Наличие потерь	Полный адрес	№ договора энергоснабжения с ГП
	Источник питания		Электросчетчик				ТТ		ТН					
	ПС	ТП	Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэф. трансф.	Класс точности	Коэф. трансф.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1														
2														

ПРОДАВЕЦ

ПОКУПАТЕЛЬ

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

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

Приложение № 3  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Перечень точек поставки электроэнергии в смежные сетевые организации

№ п/п	Наименование точки присоединения			Технические характеристики учета							
	Источник питания		Наименование присоединения	Электросчетчик				ТТ		ТН	
	ПС	ТП		Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коэф. трансф.	Класс точности	Коэф. трансф.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
2											

ПРОДАВЕЦ

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

ПОКУПАТЕЛЬ

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



Приложение № 4  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Перечень точек поставки электроэнергии в другие сбытовые организации

№ п/п	Наименование точки присоединения			Технические характеристики учета							
	Источник питания		Наименование присоединения	Электросчетчик				ТТ		ТН	
	ПС	ТП		Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Класс точности	Коеф. трансф.	Класс точности	Коеф. трансф.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
2											

ПРОДАВЕЦ

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

ПОКУПАТЕЛЬ

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

Приложение №5  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Объем нормативных потерь электрической энергии, утвержденный в сводном прогнозном балансе на 202\_\_ год

Наименование	Нормативная величина технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, млн. кВтч												
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого за год

ПРОДАВЕЦ

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

ПОКУПАТЕЛЬ

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

Приложение №6  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Фактический баланс электрической энергии, переданной по сети Покупателя  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Уровень напряжения	Объем электроэнергии, приобретенный Продавцом в сеть покупателя	Объем электроэнергии, отпущенной в смежные сетевые организации	Объем электроэнергии, отпущенной в другие сбытовые организации	Объем электроэнергии, отпущенной Потребителям Продавца	Фактическая величина расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя	
					<i>кВтч.</i>	%
	1	2	3	4	5 = 1 - 2 - 3 - 4	6=5/1
<b>Всего:</b>	-	-	-	-	-	-
ВН	-	-	-	-	-	-
СН1	-	-	-	-	-	-
СН2	-	-	-	-	-	-
НН	-	-	-	-	-	-

ШАБЛОН СОГЛАСОВАН:

ПРОДАВЕЦ

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

ПОКУПАТЕЛЬ

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

Приложение №7  
к договору купли-продажи электрической энергии,  
приобретаемой с целью компенсации величины  
потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Регламент расчета цены и стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях  
компенсации фактической величины потерь электроэнергии при ее передаче по  
электрическим сетям Покупателя**

1. Расчет цены электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактической величины расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.  $V_{\text{факт}}$  - объем фактической величины расхода электроэнергии (потери) в электрических сетях Покупателя определяется в соответствии с п. 3.3. настоящего Договора и отражается в «Фактическом балансе электрической энергии, переданной по сетям Покупателя за месяц» (Приложение № 6 к договору).

$V_{\text{норм}}$  – объем нормативной величины потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, определенный согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях).

3. Стоимость электроэнергии, приобретаемой для компенсации фактической величины технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя (далее – Стоимость), рассчитывается следующим образом:

3.1. В случае если  $V_{\text{факт}}$  больше  $V_{\text{норм}}$ , стоимость рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{факт}} = S_1 + S_2,$$

где  $S_1$  – стоимость объема электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации нормативной величины технологического расхода (потерь) при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, рассчитывается по формуле:

$$S_1 = V_{\text{норм}} * Ц_1, \text{ где}$$

$Ц_1$  – нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, приобретаемую с целью компенсации нормативной величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям Покупателя, рассчитанная Продавцом по формуле:

$$Ц_1 = Ц_{\text{снцэм}} + Ц_{\text{сн1}} + Ц_{\text{пу}}, \text{ где}$$

$Ц_{\text{снцэм}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности на оптовом рынке в расчетном периоде, рассчитываемая Продавцом в соответствии с п. 88 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения), руб./кВтч;

$Ц_{\text{сн1}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Барнаульская горэлектросеть», установленная решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании,

в объемах, в соответствии с утвержденными в установленном порядке прогнозными балансами производства и поставок электрической энергии и мощности (нормативная величина потерь), руб./кВтч;

$\Pi_{пу}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (рассчитывается ежемесячно Продавцом в соответствии с п. 101 Основных положений), руб./кВтч.

$S_2$  – стоимость объема электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации величины технологического расхода (потерь) при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, в размере, превышающем нормативную величину технологического расхода (потерь), рассчитывается по формуле:

$$S_2 = \Pi_2 * (V_{\text{факт}} - V_{\text{норм}}), \text{ где}$$

$V_{\text{факт}}$  – рассчитывается согласно п. 2 данного приложения;

$\Pi_2$  – нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, рассчитывается Продавцом по формуле:

$$\Pi_2 = \Pi_{\text{снцэм}} + \Pi_{\text{сн2}} + \Pi_{\text{пу}}, \text{ где}$$

$\Pi_{\text{снцэм}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности на оптовом рынке в расчетном периоде, рассчитываемая Продавцом в соответствии с п.88 Основных положений, руб./кВтч;

$\Pi_{\text{сн2}}$  - сбытовая надбавка, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт в соответствии с п. 96 Основных положений (рассчитывается и устанавливается Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17), руб./кВтч;

$\Pi_{пу}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (рассчитывается ежемесячно Продавцом в соответствии с п. 101 Основных положений), руб./кВтч.

3.2. В случае если  $V_{\text{факт}}$  меньше  $V_{\text{норм}}$ , стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактической величины технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя, рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{факт}} = V_{\text{факт}} * \Pi_1, \text{ где}$$

$\Pi_1$  – нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, приобретаемую с целью компенсации нормативной величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям Покупателя, рассчитанная Продавцом по формуле:

$$\Pi_1 = \Pi_{\text{снцэм}} + \Pi_{\text{сн1}} + \Pi_{\text{пу}}, \text{ где}$$

$\Pi_{\text{снцэм}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности на оптовом рынке в расчетном периоде, рассчитываемая Продавцом в соответствии с п. 88 Основных положений;

$C_{сн1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Барнаульская горэлектросеть», установленная решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании, в объемах, в соответствии с утвержденными в установленном порядке прогнозными балансами производства и поставок электрической энергии и мощности (нормативная величина потерь), руб./кВтч;

$C_{пу}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (рассчитывается ежемесячно Продавцом в соответствии с п. 101 Основных положений), руб./кВтч.

Плата за иные услуги равна отношению суммы стоимости услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, стоимости услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, и стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, к сумме объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой-шестой ценовым категориям, населением и приравненным к нему категориям потребителей. Определяется в одноставочном выражении.

ПРОДАВЕЦ

ПОКУПАТЕЛЬ

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