

Време	Мощност, кВт																																
	16_1	17_1	18_1	19_1	20_1	21_1	22_1	23_1	24_1	25_1	26_1	27_1	28_1	29_1	30_1	31_1																	
00:00-01:00																																	
01:00-02:00																																	
02:00-03:00																																	
03:00-04:00																																	
04:00-05:00																																	
05:00-06:00																																	
06:00-07:00																																	
07:00-08:00																																	
08:00-09:00																																	
09:00-10:00																																	
10:00-11:00																																	
11:00-12:00																																	
12:00-13:00																																	
13:00-14:00																																	
14:00-15:00																																	
15:00-16:00																																	
16:00-17:00																																	
17:00-18:00																																	
18:00-19:00																																	
19:00-20:00																																	
20:00-21:00																																	
21:00-22:00																																	
22:00-23:00																																	
23:00-00:00																																	
ИТОГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	

ИТОГО за месец

0 кВт

Потребител

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

месяц ГГ - 2 цифры года (пример, январь 2011 - 0111), и номер версии в месяце на который предоставляется ППП (начиная с нуля). Пример: планТОООЭ0С00001ММGG\_X.

Присланный файл должен быть обязательно подтвержден на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица Покупателя.

5. **Сведения о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии** предоставляются по форме 1 к настоящему Приложению (в заголовке «Заявка плановых почасовых объемов потребления» заменяется на «Сведения о фактических почасовых объемах потребления») в срок до 7-го числа месяца, следующего за расчетным на электронный адрес ГП hvd@ies-holding.com в файле формата Excel, с обязательным последующим направлением графика на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица Покупателя посредством почтовой связи в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным.

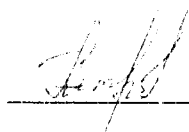
5.1. Имя файла должно содержать: слово «факт», далее номер договора с префиксом (указывается в счет-фактуре после дроби), период в формате ММGG ММ-месяц GG – 2 цифры года (пример, январь 2011 – 0111), номер прибора учета. Пример: фактТОООЭ0000001ММGG\_PU.

Количество и положение строк и столбцов изменению не подлежит. Ячейки должны заполняться цифровыми данными.


5.2. В случае несообщения Потребителем и/или СО (ИВС) фактических почасовых объемов по форме 1 настоящего Приложения, ГП определяет почасовое количество фактически потребленной электрической энергии согласно Правилам применения цен (тарифов).

#### ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

 / Н.И. Петрова/

Потребитель:

 /Барашкова Л.П./




август	CH2	вт комментария у тариф	0,520	2 059,3200	2 430,00	1 263,60
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>0,520</b>			<b>1 263,60</b>
	НН	менее 150 кВт	3,940	4 986,93	5 884,58	23 185,23
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>3,940</b>			<b>23 185,23</b>
	<b>всего</b>		<b>4,460</b>			<b>24 448,83</b>
сентябрь	CH2	вт комментария у тариф	3,360	2 059,3200	2 430,00	8 164,79
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>3,360</b>			<b>8 164,79</b>
	НН	менее 150 кВт	14,000	4 986,93	5 884,58	82 384,08
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>14,000</b>			<b>82 384,08</b>
	<b>всего</b>		<b>17,360</b>			<b>90 548,88</b>
октябрь	CH2	вт комментария у тариф	5,490	2 059,3200	2 430,00	13 340,69
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>5,490</b>			<b>13 340,69</b>
	НН	менее 150 кВт	20,000	4 986,93	5 884,58	117 691,55
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>20,000</b>			<b>117 691,55</b>
	<b>всего</b>		<b>25,490</b>			<b>131 032,23</b>
ноябрь	CH2	вт комментария у тариф	7,000	2 059,3200	2 430,00	17 009,98
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>7,000</b>			<b>17 009,98</b>
	НН	менее 150 кВт	21,000	4 986,93	5 884,58	123 576,13
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>21,000</b>			<b>123 576,13</b>
	<b>всего</b>		<b>28,000</b>			<b>140 586,11</b>
декабрь	CH2	вт комментария у тариф	7,077	2 059,3200	2 430,00	17 197,09
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>7,077</b>			<b>17 197,09</b>
	НН	менее 150 кВт	22,000	4 986,93	5 884,58	129 460,70
		от 150 до 670 кВт			0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт			0,00	
		не менее 10 МВт			0,00	
		<b>всего</b>	<b>22,000</b>			<b>129 460,70</b>
	<b>всего</b>		<b>29,077</b>			<b>146 657,80</b>
год	CH2	вт комментария у тариф	56,027	2 059,3200	2 430,00	136 145,48
		от 150 до 670 кВт	0,000		0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт	0,000		0,00	
		не менее 10 МВт	0,000		0,00	
		<b>всего</b>	<b>56,027</b>			<b>136 145,48</b>
	НН	менее 150 кВт	214,800	4 986,93	5 884,58	1 264 007,23
		от 150 до 670 кВт	0,000		0,00	
		от 670 кВт до 10 МВт	0,000		0,00	
		не менее 10 МВт	0,000		0,00	
		<b>всего</b>	<b>214,800</b>			<b>1 264 007,23</b>
	<b>всего</b>		<b>270,827</b>			<b>1 400 152,70</b>

Примечание: Приложение №1 подлежит ежегодному переоформлению.

Гарантирующий поставщик:

 /Н.И. Петрова/  
М.П.

Потребитель:

 /Л.П. Барашкова/  
М.П.



о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности с сетевой организацией, акта разграничения эксплуатационной ответственности с сетевой организацией, акта (актов) о допуске в эксплуатацию приборов учета, при наличии - акта о согласовании аварийной и (или) технологической брони.

7.5. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение арбитражного суда Республики Коми.

7.6. Местом исполнения настоящего договора является Республика Коми.

7.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.8. Приложения к договору №№ 1; 2; 3 являются неотъемлемой частью договора (указываются только те приложения, которые подписываются на момент заключения договора).

Приложение №1 – Договорной объем электрической энергии (мощности) на 2015 год.

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение №3 – Порядок информационного взаимодействия.

## 8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### Гарантирующий поставщик:

Полное наименование:

**ОАО «Коми энергосбытовая компания»**

Адрес (место нахождения)

167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Фактический адрес:

167000 Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70

Почтовый адрес:

167004 Республика Коми, г. Сыктывкар, Первомайская, 70

Тел./факс (8212) 39-10-06

Расчетный счет 40702810828000114785

Банк № 8617 Сбербанк России г.Сыктывкар

К/с 30101810400000000640 БИК 048702640

ИНН/КПП 1101301356/112250001

ОГРН 1061101039779

**Наименование и место нахождения**

**обслуживающего договор подразделения:**  
УСИНСКИЙ ФИЛИАЛ

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, дом № 15, а/я 48

Тел./факс (82144) 4-15-11, 4-11-67, 4-12-16, 4-74-80

### Потребитель:

Полное наименование

**Государственное профессиональное образовательное учреждение "Усинский политехнический техникум"**

Адрес (место нахождения)

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Фактический адрес:

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Почтовый адрес:

169710, Республика Коми, г. Усинск, проезд Геологоразведчиков, дом № 3а

Тел./факс (82144) 41-4-48 (доб. 101), 41-4-48 дооб.124 бух.)

Расчетный счет 40601810400003000001

Банк ГРКЦ НБ РЕСП. КОМИ БАНКА РОССИИ г.Сыктывкар

л/с А8751104106-УПТ БИК 048702001,

ИНН/КПП ИНН 1106013844 КПП 110601001

ОГРН 1021100900182

ОКВЭД 80.22.2 ОКПО 55411204

Адрес сайта и e-mail [upt@minobr.r.komi.ru](mailto:upt@minobr.r.komi.ru)  
[licey36.2@mail.ru](mailto:licey36.2@mail.ru) (бухгалтерия)

**Ответственное лицо за эксплуатацию**

услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.10. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.11. В случае просрочки исполнения предусмотренного настоящим договором обязательства по поставке электроэнергии ГП, несет ответственность, предусмотренную ст. 34 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»..

6.12. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Потребитель уплачивает ГП неустойку, в размере 1/300 учётной ставки рефинансирования ЦБ РФ (действующей на момент оплаты) от не выплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного пунктом 5.9 настоящего договора срока оплаты по день фактической выплаты включительно в соответствии со ст. 34 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

## **7. Срок действия и прочие условия договора**

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по «31» декабря 2015г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2015г., либо если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего договора в отношении таких энергопринимающих устройств применяются к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем Договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему Договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа, месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором осуществлена такая оплата. В случаях, когда из указанного назначения платежа нельзя однозначно определить период, за который исполняются обязательства по оплате, поступившие средства засчитываются в счет погашения обязательств, имеющих более ранний срок возникновения.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из утвержденных тарифов, установленных уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта Договора принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП направляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии считается принятым без разногласий.

5.10. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.11. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

5.11.1. Оплата по счету-фактуре: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, по с/ф №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_(дата с/ф), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.2. При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

5.11.3. Оплата плановых (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_месяц \_\_\_\_\_года, в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.4. Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №\_\_\_\_ по договору №\_\_\_\_ по с/ф №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_(дата с/ф) за \_\_\_\_\_(период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_(сумма НДС)».

5.11.5. \*Вид платежа: активная энергия, реактивная энергия, безучетное потребление электроэнергии, неиспользование договорного количества электроэнергии, превышение фактического



4.3. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утере, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.3.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчетный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

$P_{\max}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

$T$  – количество часов работы энергопринимающего устройства за расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = W / T.$$

4.4. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

## **5. Цена договора. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов**

5.1. Цена на электрическую энергию (мощность) определяется в соответствии с Правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее – Правила применения цен (тарифов)) исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и фактического объема потребления (покупки) электрической энергии (мощности) Потребителя.

5.2. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт определяется исходя из фактического объема потребления в соответствии с Правилами применения цен (тарифов).

5.3. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) для потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт определяется как сумма стоимости электрической энергии

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.

2.4.27. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.28. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.29. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.30. В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном жилом доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в местах общего пользования многоквартирного дома, и потерь во внутридомовых электрических сетях в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ.

2.4.31. Осуществлять почасовое планирование потребления электрической энергии, если максимальная мощность Потребителя составляет не менее 670 кВт, и предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

2.4.32. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.33. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

- ГП по соответствующему запросу;

2.4.11. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.12. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.13. Выполнять требования СО (ИБС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИБС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.14. Самостоятельно урегулировать с СО (ИБС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

Незамедлительно уведомлять ГП и СО (ИБС) об авариях на энергетических объектах Потребителя, влекущих отключение электроснабжения.

Информировать СО (ИБС) о ремонтных работах на энергетических объектах Потребителя не позднее, чем за 30 дней до начала их проведения.

Согласовывать предложенные СО (ИБС) сроки проведения ремонтных работ на энергетических объектах СО (ИБС), которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Потребителя. Сроки проведения ремонтных работ согласовываются Потребителем не позднее, чем за 15 дней до даты (дня и часа) ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\varphi$ ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров) предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.

2.4.16. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.17. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

### **2.3. Потребитель имеет право:**

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. Уведомлять ГП о предполагаемом увеличении (уменьшении) договорного объема потребления электрической энергии. Уведомление об увеличении (уменьшении) договорного объема потребления электрической энергии должно быть получено ГП в срок не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

2.3.3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему договору сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.

2.3.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.5. Изменить вариант тариф в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.6. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.3.7. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

### **2.4. Потребитель обязуется:**

2.4.1. Предоставлять ГП утвержденные главным распорядителем средств местного (республиканского (областного), федерального) бюджета лимиты бюджетных обязательств в стоимостном выражении на год, в течение 5-ти дней с момента доведения их до Потребителя.

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств или заключить дополнительное соглашение к настоящему договору на поставку электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.4. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет информировать главного распорядителя бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии.

2.4.5. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а

учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Проверка прибора учета, измерительного комплекса** – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

**Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

**Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».

## **1. Предмет договора**

1.1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в согласованных объемах, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.

## **2. Права и обязанности сторон**

### **2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

- проверки показаний приборов учета;
- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;

- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;

- проведения измерений показателей качества электрической энергии;