

Соглашение
о выборе ценовой категории

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Ценовая категория <i>заполняется прописью</i>
1	2	3	4
1	КТП-1 РУ-0,4кВ (МБОУ ВС ОШ № 30)	г-к Анапа, ул. Астраханская , 62	первая

Примечание:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;
пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;
шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.



М.П.



"Потребитель"

Перечень
точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность
МБОУ ВСОШ № 30

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения, (ВН, СН1, СН2, ВН)	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (дата, №)		Категория надежности энергоснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Тип, заводской № расчетного прибора учета		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Месячный интервал, дата очередной поверки расчетного прибора учета	Место установки расчетных приборов учета, (№ ТП, рубильника, фидера)	Трансформатор тока (Т.Т.)		Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				дата	№				Активный	Реактивный				Номинал	№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	КТП-1 РУ-0,4кВ (МБОУ ВСОШ № 30)	Алапа ул. Астраханская 62	НН	б/д	15	3	10	10	NR 545-23Т (6,0), № 01764В16	-----	нет данных	нет данных	ВРУ-0,4кВ					1	Начисляется (если сличный расчет, т.е. установка прибора учета не на границе балансовой принадлежности)



 Подписывающий: *[Signature]*

Потребитель


[Signature]

**Перечень
контрольных приборов учета электроэнергии**

№ п/п	Тип, №№ контрольного прибора учета электроэнергии		Место установки контрольного прибора учета, (№ ТП, рубильник, фидер)	Трансформатор тока (Т.Т.)		Трансформатор напряжения (Т.Н.)		Расчетный коэф-т (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
	Активный	Реактивный		Номинал	№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10



 СОГЛАСОВАНО:
 "Сетевая организация"



 "Потребитель"

Перечень
потребителей, присоединенных к сетям (наименование владельца электрических сетей) _____
и рассчитывающихся по прямым договорам с "Гарантирующим поставщиком"

№ п/п	Наименование потребителя, адрес	Наименование объекта энергоснабжения, адрес	Тарифный уровень напряжения, (ВН, СН-1, СН-2, НН)	Присоединенная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Тип, №№ расчетных приборов учета электроэнергии	Трансформаторы тока (ТТ)		Трансформаторы напряжения (ТН)		Расчетный коэффициент, К	Потери (начисляются/не начисляются)
							Номинал	№ т.т.	Номинал	№ т.н.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13


 для
 договора поставщик


 "Потребитель"
 /Неповиненко А /

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№ п/п	Наименование точки поставки	Для расчета потерь в трансформаторах		Для расчета потерь в линии				Количество часов работы (активной деятельности) в день	Количество дней работы в расчетном периоде
		Номинальная мощность трансформатора S _н , кВА	Напряжение кВ	Марка	Длина L, м	Сечение S, мм ²	Напряжение U, кВ		
1	КТП-1 РУ-0,4 кВ Пр 1	-	-	АПВБ	40	50	0,4	9	24
	АРБП № 15								

1. Расчет производится по методике: «Методика расчета потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета».
2. Расчет:
 - 2.1. Расчет потерь электроэнергии в силовом двухобмоточном трансформаторе.

$$\Delta W_{тр} = T_p \Delta P_{к.з} K_3^2 K_\phi^2 + \Delta P_{х.х} t, \text{ кВт.ч}$$

где:

$\Delta P_{к.з}$ - потери мощности короткого замыкания в трансформаторе согласно паспортным данным кВт;

$\Delta P_{х.х}$ - потери мощности холостого хода в трансформаторе согласно паспортным данным, кВт;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) под нагрузкой в расчетном периоде, ч;

t - число часов работы трансформатора под напряжением за расчетный период с учетом отключений трансформатора, час;

K_3 - коэффициент загрузки трансформатора;

K_ϕ - коэффициент формы графика, равен 1,15 для уровня напряжения 0,4-10 кВ.

Расчет K_3 выполняется следующим образом

$$K_3 = \frac{W_{акт}}{S_n T_p \cos \phi},$$

где: $W_{акт}$ - расход электроэнергии по активным счетчикам, кВт.ч.

S_n - номинальная мощность трансформатора (паспортные данные), кВа;

$\cos \phi$ - коэффициент мощности, берется расчетным, либо, при отсутствии такового, принимается равным показателю, указанному в договоре энергоснабжения.

Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)

В соответствии с Гражданским кодексом РФ (п.3 ст.546), «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденными приказом Минпромэнерго РФ от 18.03.2008 № 124, в целях предотвращения возникновения и развития аварий в энергосистеме Краснодарского края, для исключения неорганизованных отключений потребителей разработаны, согласованы и утверждены графики ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 01 октября 20__ года по 30 сентября 20__ года.

1. При снижении запасов топлива на тепловых электростанциях или недостатке гидроресурсов гидравлических электростанций в энергосистеме будет применяться график ограничения потребления электрической энергии.

По одному из 10 режимов «Потребителю» разрешено суточное потребление электрической энергии (тыс.кВт.ч):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разрешенное суточное потребление электрической энергии										

2. При недостатке электрической мощности в энергосистеме будет применяться график ограничения потребления электрической мощности.

По одному из 10 режимов «Потребителю» разрешен предельный уровень потребляемой электрической мощности (кВт):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разрешенный предельный уровень потребляемой электрической мощности										

3. «Потребитель» несёт ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п. 2.3.9 договора энергоснабжения.

4. При внезапном возникновении аварийного дефицита мощности в энергосистеме будет применяться без предупреждения, но с последующим уведомлением, график временного отключения электрической энергии (мощности).

«Потребитель» задействован в графике временного отключения электрической энергии с ____ очереди, путем отключения с подстанции ____.
Аварийная броня электроснабжения будет обеспечиваться с подстанции ____ по фидеру ____.

В случае превышения «Потребителем» величины аварийной брони электроснабжения или разрешенной нагрузки по резервной линии, «Потребитель» будет полностью отключен до окончания срока действия графика.

5. При снижении частоты при больших внезапных дефицитах активной мощности будут использоваться устройства автоматической частотной разгрузки (АЧР).

«Потребитель» подключен к устройству АЧР на подстанции ____ по фидеру ____ и будет отключаться без предупреждения при частоте ____ Гц.

6. При аварийном режиме работы систем электроснабжения на временное отключение части нагрузки, в целях предотвращения разделения энергосистемы на части будут применяться устройства специальной автоматики отключения нагрузки (САОН).

«Потребитель» подключен под устройство САОН ____.

7. «Гарантирующий поставщик» уведомляет «Потребителя» о введении в действие графиков ограничения потребления электрической энергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением.

Сроки и условия вводимых ограничений и временных отключений электрической энергии (мощности) на текущие и последующие сутки можно получить по телефону: 8 (____) ____.

«Гарантирующий поставщик»
М.П.



«Потребитель»
М.П.



1. Неполучено 10.01.14

2.2.3. Беспрепятственного доступа не чаще 1 (одного) раза в месяц к электроустановкам и средствам учета электроэнергии Потребителя для проведения контрольных съёмов показаний и технических проверок средств учета электроэнергии (мощности).

2.2.4. Составлять самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

2.2.5. Беспрепятственного доступа к электроустановкам Потребителя для контроля за соблюдением установленных режимов потребления, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (мощности), а также для проведения мероприятий по отключению электроустановок Потребителя при вводе ограничения электропотребления.

2.2.6. При отсутствии надлежащего уведомления Потребителя о выборе ценовой категории на очередной период регулирования осуществлять расчеты по ценовой категории предыдущего периода.

2.2.7. Требовать компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.2.8. Использовать в качестве заявленной мощности – максимальную мощность, определенную в приложении 2 к настоящему контракту и (или) выполненными техническими условиями на присоединение, и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в случае непредоставления Потребителем в соответствии с п. 2.3.24 контракта уведомления о величине заявленной мощности.

2.2.9. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью, в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, письменно уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от контракта.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату за электрическую энергию (мощность) в размере и сроки, установленные настоящим контрактом и действующим законодательством РФ, а также компенсировать расходы ГП и Сетевой организации на оплату действий по введению ограничения и последующему его восстановлению, по предусмотренным действующим законодательством РФ основаниям.

2.3.2. Соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.3. Предоставлять ГП до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а, следующего за датой также дня расторжения контракта, показания расчетных приборов учета по состоянию на 00.00 часов этого числа на бумажном носителе, заверенные подписью руководителя и своей печатью по указанному в договоре почтовому адресу, либо на электронный адрес: tkachenkoot@nesk.ru, либо по телефону (факсу): (86133) 4-29-27 по форме приложения 8 к настоящему контракту и по форме приложения 8.1 (при наличии допущенных в эксплуатацию приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы электроэнергии) на указанный электронный адрес в формате EXCEL, а также посредством «личного кабинета» на официальном сайте ОАО «НЭСК»: www.nesk.ru, либо нарочно на электронно-цифровом носителе, с предоставлением их в течении 3 рабочих дней в отсканированном виде с подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя. В случае предоставления показаний приборов учета любым способом, кроме как на бумажном носителе, Потребитель обязан до 09 числа месяца, следующего за расчетным, предоставить их по утвержденной настоящим контрактом форме, прошитые, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью.

2.3.4. В случае выбора Потребителем 5 или 6 ценовой категории предоставлять ГП за 2 (два) дня до начала расчетного периода заявку о плановом почасовом потреблении по форме приложения 9 к настоящему контракту на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью и в электронном формате EXCEL на вышеуказанный электронный адрес либо нарочно на электронно-цифровом носителе. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, оформлять и предоставлять с учетом корректировок, произведенных в соответствии п. 2.4.5. настоящего контракта, указанную заявку на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью.

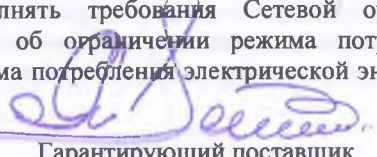
2.3.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии свои средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров 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.

2.3.6. Осуществлять эксплуатацию своих энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.7. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в соответствии с Приложением 4.

2.3.9. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита


Гарантирующий поставщик


Потребитель

электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.10. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.11. Информировать Сетевую организацию незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также за 3 рабочих дня о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.12. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.13. Беспрепятственно допускать (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченных представителей ГП и Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии по настоящему контракту.

2.3.14. Сообщать незамедлительно ГП обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета электроэнергии, пломб и неисправностях в работе приборов учета (трансформаторов).

2.3.15. Обеспечивать сохранность приборов учета электрической энергии, в том числе трансформаторов, пломб, установленных на них. В случае намерения демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибора учета Потребитель не менее чем за 7 рабочих дней обязан направить в Сетевую организацию письменную заявку, содержащую перечисленную в п. 3.7.1. информацию, с указанием даты и времени осуществления указанных в заявке действий.

2.3.16. Проводить 1 (один) раз в месяц, квартал (нужное подчеркнуть) с ГП сверку расчетов за электроэнергию.

2.3.17. Уведомлять лиц, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, незамедлительно после получения уведомления от ГП (Сетевой организации).

2.3.18. Обратиться в Сетевую организацию в случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей для определения исходных данных, необходимых для расчета величины потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя на участке от места установки расчетных приборов учета до границы балансового разграничения и оформить Приложение 5 к настоящему контракту.

2.3.19. Получать ежемесячно у Гарантирующего поставщика платежные документы за потребленную электроэнергию.

2.3.20. Восстановить работоспособность прибора учета в тридцатидневный срок с момента его выхода из строя или утраты. В случае отсутствия прибора учета в момент заключения настоящего Контракта установить его в 30-дневный срок с момента заключения Контракта. Обеспечить проведение поверки прибора учета до истечения установленного для него межповерочного интервала.

2.3.21. Письменно в пятидневный срок извещать Гарантирующего поставщика обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, смене руководителя, фактического местонахождения и переходе права собственности (иного права) на объект энергоснабжения.

2.3.22. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен контракт, и предоставлять ГП (Сетевой организации) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.23. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего контракта, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, он отсутствовал, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта. После подписания акта согласования технологической и (или) аварийной брони с Сетевой организацией Потребитель в течении 5 дней передает ГП 1 экземпляр данного акта.

2.3.24. Уведомить ГП о величине заявленной мощности по каждой точке поставки, которая не может превышать максимальную мощность, не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Получать по письменным запросам разъяснения и консультации по настоящему контракту.

2.4.2. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибках не освобождает от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

2.4.3. С даты утраты ГП статуса гарантирующего поставщика 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 Потребителем п. 2.4.4. настоящего контракта.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью или уменьшить объемы электроэнергии (мощности), приобретаемые у ГП, письменно уведомив ГП об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения контракта, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности) на дату расторжения, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленной суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта. Оплата должна быть подтверждена оплатой счета, выставяемого ГП в соответствии с требованиями действующего на момент выставления счета законодательства РФ.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

2.4.5. В случае выбора Потребителем 5 или 6 ценовой категории и при исполнении п. 2.3.4 настоящего контракта, производить корректировку плановых почасовых объемов потребления путем уведомления ГП на вышеуказанный электронный адрес либо факс по форме приложения 9.1. не позднее, чем за 1 рабочий день до начала корректируемого периода (суток) с последующим предоставлением скорректированной заявки планового почасового потребления в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с подписью руководителя и печатью.

2.4.6. Согласовывать с Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

2.4.7. Привлекать любых лиц для оборудования точек поставки приборами учета электроэнергии.

3. Порядок учета электроэнергии (мощности)

3.1. Количество принятой Потребителем электроэнергии (мощности) за расчетный период определяется по показаниям расчетных приборов учета, допущенных в эксплуатацию, и предоставленных Потребителем в адрес ГП в согласованный настоящим контрактом срок по форме приложения 8 либо 8.1 (при наличии допущенных в эксплуатацию приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы электроэнергии), а в случаях, перечисленных пунктами 3.4.- 3.6. настоящего контракта, либо установленных законодательством, расчетными способами в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. При использовании в схеме учета измерительных трансформаторов количество отпущенной Потребителю электроэнергии определяется с учетом расчетного коэффициента.

3.3. В случае опосредованного присоединения к электрическим сетям Потребителя других потребителей, рассчитывающихся с ГП по отдельным договорам, из количества принятой Потребителем электроэнергии вычитается объем потребленной электроэнергии данными потребителями, который учитывается расчетным прибором учета электроэнергии Потребителя.

3.4. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество отпущенной электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих в сети Потребителя, на участке от места установки этих приборов до границы балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение 5).

3.5. Расчет объема безучетно потребленной электроэнергии по акту о неучтенном потреблении электроэнергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ 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) до даты выявления факта безучетного потребления электроэнергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.6. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные п. 2.3.3. настоящего контракта, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), за расчетный период при наличии контрольного прибора учета (приложение 2 «а») используются его показания.

При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены.

Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом как произведение максимальной мощности энергопринимающих устройств и количества часов в расчетном периоде.

3.7. При отсутствии допущенного в эксплуатацию прибора учета, позволяющего измерять почасовые объемы потребления электроэнергии, либо непредставлении Потребителем прошитых и заверенных подписью уполномоченного лица и печатью почасовых показаний прибора учета электроэнергии в установленный настоящим контрактом срок, ГП определяет почасовые объемы электропотребления на основании предоставленных по форме приложения 8 показаний прибора учета с применением расчетных способов, установленных законодательством.

3.8. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.8.1. Потребитель в целях допуска прибора учета в эксплуатацию направляет письменную заявку в адрес ГП или Сетевой организации, в которой должны быть указаны: реквизиты Потребителя, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, номер контракта энергоснабжения, предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки, контактные данные, включая номер телефона, метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

3.8.2. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска его в эксплуатацию, копия которого направляется Потребителем в течение 2 рабочих дней в адрес ГП, в случае его неявки в согласованное время для участия в процедуре допуска такого прибора учета в эксплуатацию.

4. Порядок расчета за электрическую энергию (мощность)

4.1. Расчетным периодом для осуществления расчетов принимается 1 календарный месяц.

4.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся по цене, рассчитанной в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. Если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему контракту, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

4.4. Оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется с применением ежемесячных авансовых платежей в порядке, установленном настоящим контрактом.

Оплата производится Потребителем платежными поручениями, платежными требованиями с акцептом, наличными в кассу ГП (нужное подчеркнуть):

до 10 числа расчетного месяца в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;

до 25 числа расчетного месяца в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате объем и стоимость покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет (каассу) ГП.

4.5. Окончательный расчет за расчетный период производится на основании ежемесячно выставляемых ГП счетов, счетов-фактур до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

4.6. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ. ГП осуществляет расчет стоимости электрической энергии (мощности) на основании соглашения о выборе ценовой категории (приложение 1). В случае неисполнения п. 2.3.4. настоящего контракта Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовые категории, ГП применяет в расчетном периоде, в котором не осуществлено почасовое планирование, 3 или 4 ценовые категории соответственно.

4.7. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

5. Порядок ограничения режима потребления электроэнергии

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по настоящему контракту, ГП вводит ему ограничение режима электропотребления с соблюдением процедуры согласно действующему законодательству РФ.

5.2. При необходимости принятия неотложных мер, в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов в работе энергосистемы Кубани и в иных чрезвычайных ситуациях, допускается ограничение режима электропотребления, в том числе без согласования с Потребителем.

Аварийное ограничение осуществляется Потребителем самостоятельно в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по предварительному уведомлению, а также Сетевой организацией в соответствии с графиком временного отключения потребления, посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики, без согласования с Потребителем, но с последующим незамедлительным его оповещением Сетевой организацией.

5.3. Допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему контракту и его расторжению, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность ГП, Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем, а также срок восстановления энергоснабжения определяется в соответствии с категорией надежности Потребителя, если иные сроки не согласованы с Сетевой организацией.

5.4. ГП освобождается от обязанности поставить объем электрической энергии, недопоставленный в период ограничения режима электропотребления, введенного в соответствии с действующим законодательством РФ, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электрической энергии.

6. Ответственность сторон. Порядок рассмотрения споров

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему контракту, несет ответственность в соответствии с контрактом и действующим законодательством РФ.

6.2. За неправомерное нарушение режима подачи энергии ГП обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, а также за реализацию графиков аварийного ограничения перед ГП, Сетевой организацией и иными лицами, которым причинены убытки неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем данной обязанности.

6.4. Стороны не несут ответственности за неисполнение обязательств по контракту, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения контракта в результате событий чрезвычайного характера.

6.5. Все споры, возникающие при исполнении настоящего контракта, разрешаются путем направления претензий, срок рассмотрения претензии 10 дней, с момента ее получения. В случае неурегулирования возникших разногласий в претензионном порядке, стороны вправе обратиться в Арбитражный суд Краснодарского края (суд общей юрисдикции по спору с гражданином).

7. Срок действия контракта, изменение и расторжение контракта

7.1. Настоящий Контракт действует с 00 ч. 00 мин. « 01 » января 2014 года до 24 ч. 00 мин. «31» декабря 2014 года.

7.2. Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего контракта производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к контракту, если иное не предусмотрено настоящим контрактом или законодательством РФ.

7.3. При расторжении контракта по своей инициативе Потребитель:

- направляет ГП уведомление за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;
- производит оплату очета, включающего сумму задолженности Потребителя на дату получения ГП уведомления и стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до

Гарантирующий поставщик

Потребитель

заявляемой Потребителем даты расторжения контракта, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) при нарушении им требования об оплате выставленного ГП счета в предусмотренный законодательством срок договорные отношения Сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.4. При расторжении настоящего контракта в одностороннем порядке по инициативе ГП в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательства по оплате, ГП уведомляет об этом Потребителя за 10 рабочих дней до даты такого отказа способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

7.5. Обязательства Потребителя по оплате, возникшие до расторжения контракта и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

8. Особые условия

8.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ. При введении в действие нового или изменения законодательства, действующего на момент заключения настоящего контракта, контракт продолжает действовать в части не противоречащей императивным нормам, введенным (измененным) в период его действия.

8.2. Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении настоящего контракта, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядке использовать информацию, предоставляемую коммерческим оператором, а также опубликованную на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет (на момент заключения настоящего контракта - www.atsenergo.ru).

8.3. По всем вопросам энергоснабжения, возникающим в период действия контракта, Потребитель обращается к ГП по адресу, указанному в разделе 10 контракта.

8.4. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, а также о вводе прибора учета в эксплуатацию Потребитель сообщает письменно ГП или Сетевой организации (владельцу объектов электросетевого хозяйства): филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть», к сети которой (го) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, расположенной по адресу: г. Анапа, ул. Лермонтова, 117 (контактные телефоны Сетевой организации для заочного обслуживания Потребителей (86133) 5-48-87 и официальный сайт в сети "Интернет" - www.nesk-elseti.ru).

8.5. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему контракту являются неотъемлемой его частью.

8.6. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. Приложения

Приложение 1	Соглашение о выборе ценовой категории.
Приложение 2	Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию.
Приложение 2 «а»	Перечень контрольных приборов учета электроэнергии (заполняется при их наличии).
Приложение 3	Перечень потребителей, присоединенных к сетям _____ (указать наименование владельца электрических сетей) и рассчитывающихся по прямым договорам с ГП (заполняется при наличии таких потребителей).
Приложение 4	Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии Потребителя (заполняется в отношении Потребителей с присоединенной мощностью свыше 150 кВт)
Приложение 5	Расчет потерь электроэнергии (заполняется при установке прибора учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности)
Приложение 6	Акт согласования технологической и аварийной брони (заполняется Потребителем, ограничение режима электропотребления которого ниже уровня аварийной брони не допускается).
Приложение 7	Графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) (составляются при необходимости)
Приложение 8	Форма сведений о показаниях приборов учета (предоставляется Потребителем ежемесячно).
Приложение 8.1.	Форма акта первичного учета (предоставляется Потребителем при выборе 3-6 ценовых категорий).
Приложение 9	Заявка на плановое почасовое потребление электроэнергии (Предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий)
Приложение 9.1.	Уведомление о корректировке заявки на плановое почасовое потребление электроэнергии (Предоставляется Потребителем при выборе 5 или 6 ценовых категорий)

10. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
Юридический адрес: 350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Филиал ОАО «НЭСК» «Анапаэнергосбыт»
Почтовый адрес: г-к Анапа, ул. Лермонтова, 117
ИНН/КПП 6 2308091759/230102001
р/с 40702810461181003933
Банк Филиал ОАО «Уралсиб» в г. Новороссийск
к/с 30101810300000000726 в РКЦ г. Новороссийск
БИК: 040395726 ОКПО: 14809308
ОКАТО: 03401364000 ОГРН: 1032304155102
Телефон: 4-22

МБОУ В(С)ОШ № 30
Юридический адрес:
353440 г-к Анапа, ул. Астраханская, 62
Почтовый адрес:
353440 г-к Анапа, ул. Астраханская, 62
ИНН/КПП : 2301034913/230101001
р/с 40701810100003000001 в РКЦ г. Анапа
л/с 925510670, БИК : 040304000,
ОГРН: 1022300526742
Телефон : 4-26-67

Директор

М.П.

М.М. Ноняли

Директор

М.П.

Ю.А. Немолякина

Гарантирующий поставщик

Потребитель

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ
НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ № 121**

г. Анапа

« 16 » сентября 2013г.

ОАО «НЭСК», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора филиала «Анапаэнергосбыт» Я.М.Иониди, действующего на основании доверенности № 12.1.НЭ-18/225 от 07.11.2013 г, с одной стороны, и муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение вечерняя(сменная) общеобразовательная школа № 30 муниципального образования город-курорт Анапа, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Немолякина Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. Предмет контракта

1.1. ГП обязуется продавать электрическую энергию (мощность) в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя в пределах мощности, разрешенной технической документацией на присоединение и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оказывать через привлеченные сетевые организации услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электроэнергию (мощность) и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления электроэнергии (мощности), обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии.

1.2. Объем электрической энергии (мощности) определяется ГП на основании данных приборов учета электрической энергии, допущенных в эксплуатацию и перечисленных в приложении 2 к настоящему контракту, а при их отсутствии, а также в случаях недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного потребления электрической энергии - путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

1.3. Все термины, используемые в настоящем контракте, Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством РФ.

1.4. Общая сумма контракта, соответствующая лимиту бюджетных обязательств 61800 рублей из них 61800 рублей составляют бюджетные средства и - тыс. рублей внебюджетные средства.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в точке (точках) поставки на границе балансовой принадлежности в пределах мощности, разрешенной технической документацией на присоединение и (или) актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.2. Урегулировать с Сетевой организацией отношения по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

2.1.3. Осуществлять снабжение Потребителя электрической энергией по третьей категории надежности в случае отсутствия в документах, выдаваемых Сетевой организацией Потребителю, указания на категорию надежности энергоснабжения. Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией определяется Сетевой организацией в технической документации на присоединение и (или) акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.4. Поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований. В случае присоединения энергопринимающих устройств Потребителя через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.1.5. Осуществлять контрольные съемы показаний и технические проверки расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) Потребителя не реже 1 раза в год самостоятельно либо с привлечением Сетевой организации.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни цен, а также их составляющие, в счетах на оплату электрической энергии (мощности) и посредством размещения указанной информации на своем сайте: www.nesk.ru.

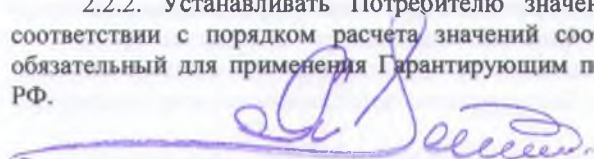
2.1.7. Уведомлять Потребителя о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в точке (точках) поставки в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.1.8. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям по основаниям и в порядке, установленном настоящим контрактом и действующим законодательством РФ.

2.2.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, если иной обязательный для применения Гарантирующим поставщиком порядок не предусмотрен действующим законодательством РФ.


Гарантирующий поставщик


Потребитель