

**ДОГОВОР № Н/11-32
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г.Ноябрьск

31 октября 2011 г.

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала «Ноябрьские электрические сети» Бован Степана Федоровича, действующего на основании доверенности № 09/10-57 от 24 декабря 2010 года, с одной стороны, и

ООО «Ноябрьскэнергонетфть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице генерального директора Усенко Сергея Александровича, действующей на основании Устава общества, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Точка поставки – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 2, являющееся местом исполнения обязательств по настоящему договору.

Точки поставки электроэнергии определяется сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 1, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО. Точки отпуска электроэнергии из сети Сетевой организации 1 определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сетевой организации 1, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2.2 Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки поставки и отпуска электроэнергии:

2.2.1 Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении № 3.2 к настоящему договору.

2.2.2 Приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1 и № 2, к настоящему Договору).

2.3 В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки и отпуска электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

3.3.1 Производить оплату оказанных Сетевой организацией 2 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора (в случае принятия РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для Сетевой организации 1 для расчетов с Сетевой организацией 2).

3.3.2 Обеспечить передачу электроэнергии в точки отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

3.3.3 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4 Сетевая организация 2 имеет право:

3.4.1 Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором (в случае принятия РЭК Тюменской области ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для Сетевой организации 1 для расчетов с Сетевой организацией 2).

3.4.2 При выявлении Сетевой организацией 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 2 на момент подписания Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 2 вправе предъявить Сетевой организации 1 претензии по указанным обстоятельствам. Ненаправление претензии не лишает Сетевую организацию 2 права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.4.3 Исполнение условий настоящего договора со стороны Сетевой организации 2 на соответствующей территории вправе осуществлять полномочные представители Сетевой организации 2 предприятия электрических сетей – филиалы ОАО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.4.4 Требовать от Сетевой организации 1 выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5 Сетевая организация 2 обязуется:

3.5.1 Производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора (в случае принятия РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО индивидуального тарифа для Сетевой организации 2 для расчетов с Сетевой организацией 1).

3.5.2 Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.5.3 Согласовывать с Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Сетевой организации 2 по запросу предоставлять Сетевой организации 1.

3.5.4 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки и отпуска производится по приборам учета, указанным в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему договору.

4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сетевой организацией 2 и Сетевой организацией 1, Сетевой организацией 1 и Потребителем, НПСО. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке учета электроэнергии, в том

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

6.6 Стороны в течении 2-х календарных дней с момента получения «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» обязаны рассмотреть, подписать и вернуть его стороне исполнителю.

6.7 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон и соответствующего гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.8 По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты объёма переданной электроэнергии и мощности» и «Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии» за соответствующий месяц.

6.9 Расчетным периодом для оплаты оказываемых Сторонами по настоящему Договору услуг является один период платежей.

6.10 Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащая оплате, определяется путем сложения:

$$S = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}} + T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}},$$

$T_{\text{сод}}$ - ставка за содержание электрических сетей (установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), руб./МВт*мес.

$N_{\text{заявл}}$ - объем мощности по точкам отпуска из сети Сетевой организации 1, указанный в приложении № 3.2 к настоящему договору, МВт

$T_{\text{потерь}}$ - ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях (установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), руб./кВт*ч.

$W_{\text{ПО}}$ - объем фактической отпущенной электроэнергии из сети Сетевой организации 1 (полезный отпуск), кВт*ч.

6.11 Изменение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.12 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

- первый расчетный период платежа за услуги в объеме 50 % от договорного объема услуг, указанного в Приложении № 3.2. к настоящему договору, по 16-е число (включительно) отчетного периода;

- окончательный расчет производится по 17-е число (включительно) месяца, следующего за отчетным, с учетом платежей, произведенных ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного счёта и счета-фактуры. Если первый и второй платёж превысили объём фактически оказанной услуги, то переплата засчитывается в счёт следующего платежа.

Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством.

Обязательства Сторон по оплате считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет одной из Сторон.

6.13 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Сторонами одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

7 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1 Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сети Сетевой организации 1».

10.2 Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Сетевой организации 1».

10.3 Приложение №3.1 «Плановое количество электроэнергии и мощности, поступаемое в сети Сетевой организации 1 на 2012 год».

10.4 Приложение №3.2 «Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Сетевой организации 1 на 2012 год».

10.5 Приложение № 4 «Акт объёма переданной электроэнергии и мощности»

10.6 Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.7 Приложение № 6 « Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»

10.8 Приложение № 7 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ»

11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 2:
Юр. адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Университетская, 4.

«ОАО «Тюменьэнерго»
Факт. адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Университетская, 4.

ИНН/КПП 8602060185//997450001

Р/с № 40702810267170101719 в Западно-Сибирском банке СБ РФ г. Тюмень

К/с № 30101810800000000651

БИК 047102651

Сетевая организация 1:
Юр. адрес: 629805, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона.
Почтовый адрес: 629810, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС №10, а/я 749.

ОГРН 1038900945973

ООО
ИНН 8905032490 **КПП** 891450001

«Ноябрьскэнергонефть»
Р/с № 40702810200489000360 в филиале «Газпромбанк» (ОАО) в г. Сургуте

К/с № 30101810400000000721

БИК 047144721

Сетевая организация 1:

ООО «Ноябрьскэнергонефть»

Генеральный директор

_____ С. А. Усенко

«___» _____ 2011г.

М.П.

Сетевая организация 2:

ОАО «Тюменьэнерго»

филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

_____ С.Ф. Бован

«___» _____ 2011г.

М.П.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

УТВЕРЖДАЮ:
 От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:
 От Сетевой организации 2

Перечень точек поставки электроэнергии в сети Сетевой организации 1
 (форма)

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Валцовская принадлежность учета			Потери энергии и в сети			Акт разграничения		
					Электросчетчик			ТТ			ТН			кВтч									
					Тип	Дата проверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Кэффициент трансформации	Тип	Класс точности		Кэффициент трансформации								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
	Из сети ОАО "Тюменьэнерго"																						
1																							
2																							
	Из сети Сетевой организации -																						
1																							
2																							

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

СОГЛАСОВАНО: секретарь
 конкурсной/закупочной комиссии
 филиала ОАО «Тюменьэнерго»
 Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

Сетевая организация 1: ООО "Ноябрьскэнергонефть"

Сетевая организация 2: Ноябрьские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"

Приложение № 2

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии

№ Н/11-32 от 31.10.2011г

Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Сетевой организации 1

№ п/п	Наименование точки отпуска		3	4	5	Технические характеристики учета						16			
	Источник питания	Наименование присоединения				Электросчетчик			ТТ				ТН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
					Класс напряжения, кВ	Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	
от сети ООО "Ноябрьскэнергонефть" (ОАО "Газпромнефть-ННГ") Потребители ОАО ТЭК															
1	ПС-110/35/6 Карамовская [яч.31 ЗРУ-6]			ВЛ-6 №201-13 КТПН-6/0,4 Вахта АВ-0,4 №2	СН-2										
2	ПС-110/10/10 Городская [яч.38,46 ЗРУ-10]	ЗАО Ямалдорстройсервис		[РП-22] ВЛ-10 №22-07 КТПН-10/0,4 №121	СН-2										
3	ПС-110/10/10 Городская [яч.38,46 ЗРУ-10]			[РП-22] ВЛ-10 №22-12 КТПН-10/0,4 №159	СН-2										
4	ПС-110/10/10 Городская [яч. ЗРУ-10]	ФГУ АСФ Западно-Сибирская противофонтанная воензвизированная часть		ТП-341 РУ-0,4 руб.№2	СН-2										
5	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]	ОАО Региональный технический центр		[РП-11] ВЛ-10 №11-9 КТПН-262,263, АВ-0,4	СН-2										
6	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]	ОАО Управление жилищного хозяйства		[РП-11] ВЛ-10 №11-02 КТПН-10/0,4 №384	СН-2										
7	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]	ЗАО Нефтемашиностроение		[РП-11] ВЛ-10 №11-12 КТПН-10/0,4 №167	СН-2										
8	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]			[РП-11] ВЛ-10 №11-2 КТПН-10/0,4 №147	СН-2										
9	ПС-110/10/10 Городская [яч.38,46 ЗРУ-10]	ООО Везерфрд		[РП-22] ВЛ-10 №22-12 оп.2 КТПН-10/0,4 №70	СН-2										
10	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]	ОАО Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика		[РП-11] ВЛ-10 №11-2 КТПН-10/0,4 №150	СН-2										
11	ПС-110/10/10 Городская [яч.34,45 ЗРУ-10]			[РП-11] ВЛ-10 №11-2 КТПН-10/0,4 №385	СН-2										

СОГЛАСОВАНО
 конкурсной процедурой
 Филиала ОАО "Тюменьэнерго"
 Ноябрьск № 36

4	ПС-110/10/10 Городская [яч.33,43 ЗРУ-10]	ООО Ноябрьскторгнефть	[РП-19] КЛ-0,4 №5(7,6;10)	СН-2						
5	ПС-110/10/10 Городская [яч.33,43 ЗРУ-10]	ИП Вдовин С.В.	[РП-19] РУ-0,4 КЛ-0,4 яч.5 Р-0,4 №2	СН-2						
6	ПС-110/10/10 Городская	МОУ НПУ	ТП-288а КЛ-0,4 №5	СН-2						
7	ПС-110/10/10 Городская [яч.38,46 ЗРУ-10]	Ноябрьский институт нефти и газа	[РП-22] КЛ-10 №22-12 КТП-70 КЛ-0,4 № НИИГ	СН-2						
8	ПС-110/35/6 Янгтарная [яч.3 ЗРУ-6]	Ноябрьские ЭС филиал ОАО Тюменьэнерго	ВЛ-6 №3	СН-2						
9	ПС-110/35/6 Янгтарная [яч.24 ЗРУ-6]		ВЛ-6 №24	СН-2						
10	ПС-110/35/6 Янгтарная ПС-35/10 ЦПС [яч.14,15,16]	ОАО "Северная энергетическая компания"	ТСН-6/0,4 №2 ПСН-0,4 2с.ш. АВ-0,4 №5	СН-2						
11	ПС-110/35/6 Янгтарная ЗРУ-6 Янгтарная [яч.09,11,08]	[питание шкафов АИИСКУЭ]	ТСН-6/0,4 №2 ПСН-0,4 2 с.ш. АВ-0,4 №17	СН-2						
Потребители- физические лица										
1										
2										

Сетевая организация 1:

ООО "Ноябрьскэнергонефть"

Генеральный директор

С.А. Усенко

" " 2011г.

М.П.

Сетевая организация 2:

ОАО "Тюменьэнерго" филиал Ноябрьские электрические сети

Директор

С.Ф. Бован

" " 2011г.

М.П.

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/аукционной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Ноябрьские ЭС

Начальник ОТУЭ и ВК С.В. Дубровская
тел. (3496) 362-470
Исп. Беспалов М.Г. 362-606

Сетевая организация 2: Ноябрьские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"
 Сетевая организация 1: ООО "Ноябрьскэнергогаз"

Приложение № 3.1
 к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии
 № П/11-32 от 31.10.2011г

УТВЕРЖДАЮ:
 От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:
 От Сетевой организации 2

Плановое количество электроэнергии и мощности, поступаемое в сети Сетевой организации 1 на 2012 г.
 (форма)

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт													
	ВН	тыс.кВт													
	СН-I	тыс.кВт													
	СН-II	тыс.кВт													
	НН	тыс.кВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВтч													
	ВН	тыс.кВтч													
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнергогаз» Ноябрьские ЭЭС

Начальник ОТУЭ и ВК
 С.В. Дубровская
 Исл. Беспалов М.Г., 362-606

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:

От Сетевой организации 2

Плановое количество электроэнергии и мощности, отпускаемое из сети Сетевой организации 1 на 2012 г.
(форма)

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Мощность, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВт													
	ВН	тыс.кВт													
	СН-I	тыс.кВт													
	СН-II	тыс.кВт													
	НН	тыс.кВт													
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	тыс.кВтч													
	ВН	тыс.кВтч													
	СН-I	тыс.кВтч													
	СН-II	тыс.кВтч													
	НН	тыс.кВтч													

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
Филиала ОАО "Томеньэнерго" по
Ноябрьскому ЭЭС котлумбу-ФАП Д.Н.

Сетевая организация 2: Ноябрьские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"
Сетевая организация 1: ООО "Ноябрьскэнергогаз"

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 2

Акт объёма переданной электроэнергии и мощности
(форма)

за (месяц) 2012г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электрoэнергия
			кВт	кВт.ч
1.	Поступление в сеть Сетевой организации 1			
1.1.	Заявленная мощность и электроэнергия (Приложение 3.1.) ВСЕГО:	ВН СН-1 СН-2 НН		
1.2.	Фактическое поступление мощности и электроэнергии ВСЕГО:	ВН СН-1 СН-2 НН		
1.2.1.	В том числе от сети ОАО "Тюменьэнерго"	ВН СН-1 СН-2 НН		
1.2.2.	В том числе от сети смежных НПСО - МУП "МПЭС"	ВН СН-1 СН-2 НН		
1.2.3.	В том числе от сети смежных НПСО - ОАО "ВТЭК"	ВН СН-1 СН-2 НН		
1.2.4.	В том числе от сети смежных НПСО - СДЭС	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.	Отпуск из сети Сетевой организации 1			
2.1.	Заявленная мощность и электроэнергия (Приложение 3.2.) ВСЕГО:	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.	Фактически отпущено мощности и электроэнергии ВСЕГО:	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.1.	В том числе потребителям ОАО "ТЭК".	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.2.	В том числе потребителям ОАО "СевЭнКо"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.3.	В том числе потребителям ОАО "МРЭК"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.4.	В том числе в сети НПСО МУП "МПЭС"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.5.	В том числе в сети НПСО ОАО "ВТЭК"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.6.	В том числе в сети НПСО МУП "ПЭС"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.7.	В том числе в сети НПСО ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.8.	В том числе в сети НПСО ОАО "Газпромпеработка - Сургут" УТЖУ	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.9.	В том числе в сети НПСО ОАО "Аэропорт Сургут"	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.2.10.	В том числе в сети НПСО ОАО "Сибнефтепровод" НУМН	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.3.	Собственное потребление ТСО	ВН СН-1 СН-2 НН		
2.4.	Услуги ООО "Ноябрьскэнергогаз"	ВН СН-1 СН-2 НН		

СОГЛАСОВАНО: секретарь
исполнительной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артемьев Д.Н.

Представитель Сетевой организации 1

Представитель Сетевой организации 2

Сетевая организация 2: Ноябрьские электрические сети ОАО
Сетевая организация 1: ООО "Ноябрьскэнергонефть"

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 2

**Перечень
объектов межсетевой координации**
(форма)

1. Линии электропередачи

№ п.п	Наименование ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	ПС _____		
1			
2			
	ПС _____		
3			
4			

2. Оборудование подстанций

№ п.п	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС _____		
2	ПС _____		

Сетевая организация 1:

Сетевая организация 2:

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭЭС Ахьямонов Д.Н.

Сетевая организация 2: Ноябрьские электрические сети ОАО "Тюменьэнерго"
Сетевая организация 1: ООО "Ноябрьскэнергогаз"

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 1

УТВЕРЖДАЮ:
От Сетевой организации 2

АКТ
об оказании услуг по передаче электрической энергии за (месяц) 2011 г.
(форма)

г. Ноябрьск

" _____ " (месяц) 2012 г.

_____, в лице _____ и
_____, в лице _____

составили настоящий Акт о нижеследующем:

_____ оказало услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № Н/11-32 от 31.10.11г. в (месяц) 2012г. в полном объеме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание электросетевого хозяйства (без НДС)	руб.	
	в том числе:		
	ВН	руб.	
	СН-1	руб.	
	СН-2	руб.	
	НН	руб.	
1.1.	Заявленная мощность	МВт	
	в том числе:		
	ВН	МВт	
	СН-1	МВт	
	СН-2	МВт	
	НН	МВт	
1.2.	Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства	руб/МВт	
2.	Стоимость технологических потерь электроэнергии, (без НДС)	руб.	
	в том числе:		
	ВН	руб.	
	СН-1	руб.	
	СН-2	руб.	
	НН	руб.	
2.1.	Объем переданной электрической энергии	МВт.ч	
	в том числе:		
	ВН	МВт.ч	
	СН-1	МВт.ч	
	СН-2	МВт.ч	
	НН	МВт.ч	
2.2.	Ставка на оплату технологических потерь электрической энергии	руб/МВт.ч	
3	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" (п.1.+ п.2.) (без НДС)	руб.	
4	НДС 18%	руб.	
5	Всего стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО "Тюменьэнерго" (п.3.+п.4)	руб.	

Представитель Сетевая организация 1

Представитель Сетевой организации 2

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артамонов Д.Н.

Начальник ОТУЭ и ВК
С.В. Дубровская
Исп. Беспалов М.Г., 362-606

Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ.

1. Исполнитель согласовывает с Заказчиком сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, путем предоставления Заказчику графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя на следующий календарный год в срок до «01» октября текущего года.

2. Заказчик согласовывает Исполнителю сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах диспетчеризации электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, в срок не позднее 20 дней с момента получения от Исполнителя графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3. Исполнитель ежемесячно согласовывает с Заказчиком сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, не являющимися объектами диспетчеризации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика, путем предоставления Заказчику графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя на следующий месяц до «25» числа текущего месяца.

4. Заказчик согласовывает Исполнителю сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, влекущие необходимость введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика, в срок не позднее 5 дней с момента получения от Исполнителя графиков плановых ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, либо в указанный срок предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием возможных сроков выполнения работ. При этом новые сроки должны обеспечивать вывод в ремонт оборудования в пределах планируемого месяца

5. В случае не поступления в срок, предусмотренный п. 4. настоящего порядка, ответа на направленный график, предоставления немотивированного отказа без указания возможных сроков выполнения работ, а также в случае указания возможных сроков за пределами планируемого месяца, направленный Исполнителем график плановых ремонтных работ считается согласованным.

6. В целях исполнения настоящего раздела, под ремонтными работами, проведение которых без введения ограничения режима потребления невозможно понимаются ремонтные работы на принадлежащих Исполнителю объектах межсетевой координации, изменение эксплуатационного состояния которых, влечет изменение эксплуатационного состояния и режим работы объектов электросетевого хозяйства Заказчика и при этом осуществление этих работ, исключительно путем осуществления переключений на объектах Исполнителя, без введения ограничения режима потребления невозможно.

7. О проведении, согласованных Сторонами в соответствии с пунктами 1 - 4. настоящего порядка в графиках, плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления, Исполнитель уведомляет Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до их начала путем направления диспетчерской заявки.

8. Заказчик обязан согласовать полученную от Исполнителя диспетчерскую заявку, не позднее, чем за один рабочий день до предполагаемой даты проведения ремонтных работ. Отказ в согласовании диспетчерской заявки не допускается.

9. В случае отсутствия ответа на заявку, несогласования заявки в нарушение п. 8. настоящего порядка, заявка считается согласованной и Исполнитель вправе приступить к выполнению ремонтных работ в сроки, указанные в заявке.

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артямонов Д.Н.

10. В случае если проведение Исполнителем плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, влекущих необходимость введения ограничения режима потребления, невозможно осуществить без ограничения режима потребления в отношении потребителей Заказчика, Заказчик обязан ввести ограничение режима потребления таких потребителей после получения соответствующего уведомления от Исполнителя.

11. Заказчик при согласовании заявки Исполнителя уведомляет об этом энергосбытовую организацию / гарантирующего поставщика.

12. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, возникшие у Исполнителя и (или) третьих лиц, в результате действий (бездействий) Заказчика, препятствующих проведению Исполнителем ремонтных работ, на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

13. Порядок взаимодействия Сторон при подаче диспетчерских заявок указан в Инструкции по взаимоотношениям между оперативным персоналом Исполнителя и Заказчика, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора и подлежащим применению в части, не противоречащей настоящему Договору.

14. Стороны обязаны уведомлять друг друга о ремонтных и профилактических работах, проводимых на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые не влекут ограничение режима потребления, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала выполнения указанных работ.

15. Аварийные заявки на неплановые работы по изменению эксплуатационного состояния или технологического режима работы объекта Исполнителя, отключившихся действием устройств РЗА, технологических защит или отключенные оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах РЗА, выведенных из работы автоматически или в ручную оперативным персоналом Исполнителя из-за неисправности для предотвращения ложной работы, принимаются и согласовываются в течение двух часов Заказчиком в любое время суток.

Сетевая организация 1:

ООО «Ноябрьскэнерго»

Генеральный директор

_____ С. А. Усенко

«_____» _____ 2011 г.
М.П.

Сетевая организация 2:

ОАО «Тюменьэнерго»

филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

_____ С.Ф. Бован

«_____» _____ 2011 г.
М.П.

Начальник ОТУЭиВК С.В. Дубровская
Тел. (3496) 362470

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Артямонов Д.Н.