

**Дополнительное соглашение № 3
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ Н/11-15 от 05 марта 2015 г.**

г. Ноябрьск

«___» _____ 20__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети Бован Степана Федоровича, действующего на основании доверенности № 15990 от 22.07.2015 г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Распределительная сетевая компания Ямала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1» в лице директора Филиала АО «РСК Ямала» в Пуровском районе Костарева Валерия Гансовича, действующего на основании доверенности _____ с другой стороны,

именуемые при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № Н/11-15 от 05 марта 2015 г. (далее - договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия договора до 24 часов 00 минут 31 декабря 2017 г.

2. Стороны пришли к соглашению в разделе 3 договора п.3.1.2 изложить в следующей редакции:

«Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать условия инструкции «О взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 8 к Договору).»

3. Стороны пришли к соглашению в разделе 3 договора п.3.3.4. изложить в следующей редакции:

«Представлять Сетевой организации 2:

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года, а также уточненные до 01 ноября текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.4.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сетевую организацию 2 в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.4.3. В течение 10 дней с момента получения соответствующего запроса электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.»

4. Стороны пришли к соглашению в разделе 3 договора п.3.5.2. изложить в следующей редакции:

«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 требованиям действующего законодательства РФ.»

СОГЛАСОВАНО: отдел правового
обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п.	Наименования ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	ПС 110/10 кВ Геолог		
1	КЛ-10 ф. Г-13	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
2	КЛ-10 ф. Г-14	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
3	КЛ-10 ф. Г-15	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
4	КЛ-10 ф. Г-16	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
5	КЛ-10 ф. Г-23	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
6	КЛ-10 ф. Г-24	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
7	КЛ-10 ф. Г-25	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
8	КЛ-10 ф. Г-26	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
9	КЛ-10 ф. Г-28	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/10 кВ Кирпичная		
10	КЛ-10 ф. К-115	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
11	КЛ-10 ф. К-22	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/6 кВ Кедр		
12	КЛ-6 ф. К-11	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
13	КЛ-6 ф. К-14	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
14	КЛ-6 ф. К-15	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
15	КЛ-6 ф. К-17	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
16	КЛ-6 ф. К-21	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
17	КЛ-6 ф. К-24	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
18	КЛ-6 ф. К-25	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
19	КЛ-6 ф. К-26	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
20	КЛ-6 ф. К-27	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"
	ПС 110/6 кВ Юность		
21	ВЛ 110 кВ Лимбя-Яха-Тихая-1	АО "Тюменьэнерго"	АО "РСК Ямала"
22	ВЛ 110 кВ Лимбя-Яха-Тихая-2	АО "Тюменьэнерго"	АО "РСК Ямала"

2. Оборудование подстанций

№ п.п.	Наименования оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ПС 110/10 кВ Геолог	АО "Тюменьэнерго"	АО "РСК Ямала"
2	ПС 110/10 кВ Кирпичная	АО "Тюменьэнерго"	АО "РСК Ямала"
3	ПС 110/6 кВ Кедр	АО "Тюменьэнерго"	АО "РСК Ямала"
4	ПС 110/6 кВ Юность	АО "РСК Ямала"	АО "Тюменьэнерго"

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1:

АО "РСК Ямала"
филиал АО "РСК Ямала" в Пуровском районе
Директор

_____ В.Г. Костарев
и.п.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2:

АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор



_____ С.Ф. Бован

СОГЛАСОВАНО: отдел правового
обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

Объемы передачи электрической энергии и мощности поступающие в сеть АО "Распределительная сетевая компания Ямала"

Из сети АО "Тюменьэнерго"

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Мощность, ВСЕГО, в том числе через:	итого	тыс. кВт	20,54	18,97	19,77	26,96	25,00	23,48	21,04	17,93	13,44	11,61	13,54	17,83	23,04	25,92	26,68	
Ноябрьские электрические сети	ВН	тыс. кВт	14,87	15,27	14,47	19,22	17,68	16,57	15,02	12,94	10,22	9,06	10,29	13,20	16,64	18,63	19,01	
	СН-I	тыс. кВт																
	СН-II	тыс. кВт	0,04	0,042	0,042	0,047	0,043	0,046	0,039	0,041	0,038	0,039	0,037	0,041	0,043	0,05	0,041	
Северные электрические сети	ВН	тыс. кВт	5,62	5,99	5,26	7,69	7,28	6,86	5,98	4,95	3,18	2,51	3,21	4,59	6,36	7,24	7,63	
	СН-I	тыс. кВт																
	СН-II	тыс. кВт																
Электромощность, ВСЕГО, в том числе через:	итого	тыс. кВтч	150 449,53	78 478,62	71 970,92	17 419,63	14 889,26	14 577,92	12 138,89	11 390,85	8 062,06	6 926,81	7 853,87	10 111,44	14 134,44	15 665,34	17 279,03	
	Ноябрьские электрические сети	ВН	тыс. кВтч	107 401,00	55 378,87	52 022,13	12 091,39	10 234,94	10 193,34	8 756,58	7 986,57	6 116,04	5 373,74	5 981,06	7 477,84	10 108,07	11 081,94	11 999,48
		СН-I	тыс. кВтч															
СН-II		тыс. кВтч	300,03	151,25	148,78	29,10	25,08	26,60	23,27	24,42	22,78	23,19	22,16	24,63	25,45	28,73	24,63	
Северные электрические сети	ВН	тыс. кВтч	42 748,50	22 948,50	19 800,08	5 299,14	4 629,24	4 357,98	3 359,04	3 379,86	1 923,24	1 529,88	1 850,64	2 608,98	4 000,92	4 554,66	5 254,92	
	СН-I	тыс. кВтч																
	СН-II	тыс. кВтч																
	ВН	тыс. кВтч																
	СН-I	тыс. кВтч																
	СН-II	тыс. кВтч																

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1:

АО "РСК Ямала"

филиал АО "РСК Ямала" в Нурувском районе

Директор

В.Г. Костарев

СОГЛАСОВАНО: отдел правового
обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Сырвачев В.И.

Договор Ноябрьских ЭС
АО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО: секретарь
конкурсной/закупочной комиссии
филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2:

АО «Тюменьэнерго»
филиал Ноябрьские электрические сети
Директор

С.Ф. Бован

2015

Перечень точек поставки электрической энергии и прибора учета

№ п/п	Источники питания	Панель/шкаф с органами управления	Места установки приборов учета	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Запасной номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месяц/квартал/год	Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон			Категория надежности электроснабжения устройств	Прочие сведения		
				Тип	Коэфф	Тип	Коэфф							Режимы акта	Максимальная мощность, МВт	гг г				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1. Точки поставки, выходящие между собой за пределы сети:																				
1.1. Точки поставки, относящиеся к одной собственности (закрытые электрические сети)																				
1	ПС 110/10 кВ Говоз	Г-13	ЗРУ-10кВ ВЛ-10 Г-13	ТОЛ-СЭЦ-10	300/5	НАМИТ-10	10000/100	A1805RALXQ-P4GB1-DW-4	0,45	1230114	3 кв 2011	3 кв 2023	12	№ 9(3) от 08.06.2016г. № 9(4) от 08.06.2016г.	2,220	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	В соответствии с АРБП № 9(5) от 08.06.2016г., АРЭО № 9(а) от 08.06.2016г.	16,814	
2			ЗРУ-10кВ ВЛ-10 Г-28	ТОЛ-СЭЦ-10	600/5	НАМИТ-10	10000/100	A1805RALXQ-P4GB1-DW-4	0,35	1230110	3 кв 2011	3 кв 2021	12		5,360	0,2			42,843	
1.2. Точки поставки, относящиеся к одной собственности (открытые электрические сети)																				
3	ПС 110/10 кВ Юность	от №59 ВЛ-118 Ямбы-Яна Тюмень 1 от №65 ВЛ-118 Ямбы-Яна Тюмень 2	ЗРУ-110кВ ВЛ-110 Г-11	ТОЛ-110Б-1V1	300/5	НЭС-110-Б1 ВЭС1	110000/00	Меркурий 233	ART-00 X	0,5	0422772	2 кв 2015	3 кв 2025	10	№ 9(4) от 21.03.15г. № 9(5) от 01.04.15г.	1,900	0,1	АО "РСК Ямала"	В соответствии с АРБП № 6(а) (5) от 21.03.15г., № 6(а) от 01.04.15г.	59,756
4			ЗРУ-110кВ ВЛ-110 Г-21	ТОЛ-110Б-1V1	300/5	НЭС-110-Б1 ВЭС1	110000/00	Меркурий 230	ART-00	0,5	1019456	2 кв 2015	3 кв 2025	10		1,900	0,1			АО "РСК Ямала"
2. Точки поставки, не выходящие между собой за пределы сети (закрытые электрические сети):																				
5	ПС 110/10 кВ Кудр	К-11	КРУН-6кВ Ввод 1	ТОЛ-СЭЦ-10	400/5	НАМИТ-10	6000/100	A1805RALXQ-P4GB1-DW-4	0,35	1257634	3 кв 2016	3 кв 2028	12	№ 22(5) от 30.11.2016, № 23(а) от 30.11.2016	0,24	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	В соответствии с АРБП № 23(а) от 30.11.2016, АРЭО № 23(а) от 30.11.2016	0,4	
6															0,1				0,34	
7															0,46				1,43	
8															0,5				2,30	
9															0,180				0,85	
10															0,24				0,4	
11															0,31				2,71	
12	0,43	0,925																		
13	0,35	1,85																		
14	ПС 110/10 кВ Говоз	Г-14	ЗРУ-10кВ ВЛ-10 Г-14	ТОЛ-СЭЦ-10	300/5	НАМИТ-10	10000/100	A1805RALXQ-P4GB1-DW-4	0,35	1230115	3 кв 2011	3 кв 2023	12	№ 9(6) от 08.06.2016г. № 9(а) от 08.06.2016г.	2,367	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	В соответствии с АРБП № 9(6) от 08.06.2016г., № 9(а) от 08.06.2016г.	4,408	
15															0,58				3,438	
16															0,58				0,620	
17															0,58				0,620	
18															0,58				6,440	
19															0,25				0,430	
20															0,58				4,510	
21	ПС 110/10 кВ Кудрочная	К-115	ЗРУ-10кВ ВЛ-10 К-115	ТОЛ-10	150/5	НАМИТ-10	10000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,25	0412105253	3 кв 2016	3 кв 2028	12	№ 23-1(8) от 10.10.2016, № 23-1(а) от 10.10.2016	1,300	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	В соответствии с АРБП № 23-1(8) от 10.10.2016, АРЭО № 23-1(а) от 10.10.2016	3,48	
22															К-22				ЗРУ-10кВ ВЛ-10 К-22	ТОЛ-10
3. Специальные условия учета ООО "Пурлески районо"																				
22	ПС-110/10 Кудрочная (от ЛПЗ ЗРУ-10)	ВЛ-10 К-114 ЛР-10 КТП-100,4	ЗРУ-0,4-0,4 КТП 100,4 кВ	ТТН	200/5	-	-	Меркурий 230 АМ-03	0,5	14934403	1 кв 2013	1 кв 2023	10	№ 11 от 13.06.2013	0,144	0,4	ИП Гречка	3	1,5	
4. Прочие точки учета электроэнергии, учитываемые в схеме расчета объема потребления электроэнергии (г):																				
23	ПС 110/10 кВ Кудр	К-16	ЗРУ-6кВ ф 6В-16	ТОЛ-СЭЦ-10	150/5	НАМИТ-10	6000/100	A1805RALXQ-P4GB1-DW-4	0,35	01257636	3 кв 2016	3 кв 2028	12	№ 23-1(8) от 10.10.2016, № 23-1(а) от 10.10.2016	0,98	0,2	АО "Тюменьэнерго" НЭС	3		

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 1:
АО "РСК Ямала"
филиал АО "РСК Ямала" в Пурлески районе
Директор

СОГЛАСОВАНО: отдел правового обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго»
И.Г. Костарев
201 г.

Договор Ноябрьских ЭС АО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго»
Ноябрьские ЭС Ахтерова О.З.

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ 2:
АО "Тюменьэнерго"
филиал Ноябрьских электрических сетей
Директор
С.Ф. Билан
201 г.