

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 5
к договору № 2У оказания услуг по передаче электрической энергии
от 11.11.2013г.

г. Нефтеюганск

«___» _____ 20__ г.

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети Фирсова Антона Александровича, действующего на основании доверенности № 16011 от 22.07.2015г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»), именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице Генерального директора Татриева Хасана Курейшевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору № 2У оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.11.2013г. (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению Приложения № 1, 2, 3 к Договору принять в редакции настоящего Дополнительного соглашения.
2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2016 года и действует по 31 декабря 2016 года.
3. Обязательства Сторон по Договору, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде.
4. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, по одному для каждой из сторон, и с момента его вступления в силу становится неотъемлемой частью Договора.

Приложение:

Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электроэнергии»

Приложение № 2 – «Перечень точек отпуска электроэнергии»

Приложение № 3 – «Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2016г.».

АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона 1:

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»)

Место нахождения:
628408, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.

Фактический адрес:
628303, Россия, Тюменская область,

Сторона 2:

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» (ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Место нахождения:
Российская Федерация, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск

Адрес:
628309, Российская Федерация, Ханты-

СОГЛАСОВАНО
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15
ИНН/ КПП 8602060185 / 8619020011
ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629
р/счет 40702810267170101719
к/счет 301018108000000000651
в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк
г. Тюмень
БИК 047102651

Мансийский автономный округ - Югра,
г. Нефтеюганск, ул. Ленина, дом 26
ИНН // КПП 8604035473 // 997150001
ОГРН: 1058602819538
Р/с 407028109000000001527
К/с 301018109000000000880
АО «Всероссийский банк развития
регионов» г. Москва
БИК 044525880

Директор филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ А.А. Фирсов

_____ Х.К. Татриев

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Точки поставки			Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчётчика	Класс точности электросчётчика	Заводской номер электросчётчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал, месяц	Акт ограничения					Режимы актов технологической и (или) аварийной брони												
	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Тип	Коефф.	Тип	Коефф.							Реактивная актанты	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Базисная принадлежность прибора учета	Продукция способная работать в нормальном режиме		Продукция способная работать в нормальном режиме	Категория надежности по устройству	Допустимое число часов ограничения потребления в год в срок исполнения обязательств энергоснабжения									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23									
ЧАСТЬ 1 Точки поставки по сетям АО "Тюменьэнерго"																															
Юганский Регион																															
1	ПС 110/35/6 кВ Нефтеганская	ВЛ-35кВ Городская-1	ОПУ ПС Нефтеганская	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01009534	II-2010	II-2018	96	№ 71 от 02.11.2015г.	6,17	0,1	ООО "РН-ЮНП"	32,4	1	60	12.09.2012г.										
		ВЛ-35кВ Городская-2	ОПУ ПС Нефтеганская	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007931	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Карамышевская-1	ОПУ ПС Нефтеганская	ТОЛ-35-III-И УХЛ1	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01009556	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Карамышевская-2	ОПУ ПС Нефтеганская	ТОЛ-35-III-И УХЛ1	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007958	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Святиная-1	ОПУ ПС Нефтеганская	ТФЭМ-35	600/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007948	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Святиная-2	ОПУ ПС Нефтеганская	ТФЭМ-35	600/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01009543	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Центральная-1	ОПУ ПС Нефтеганская	ТОЛ-35-III-И-УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007084	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Центральная-2	ОПУ ПС Нефтеганская	ТОЛ-35-III-И-УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007893	II-2010	II-2018	96																		
		ВЛ-35кВ Водозабор-1	ОПУ ПС Парурь	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011627	IV-2011	IV-2019	96																		
		ВЛ-35кВ Водозабор-2	ОПУ ПС Парурь	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011576	IV-2011	IV-2019	96																		
		ВЛ-35кВ Московская-1	ОПУ ПС Парурь	ТФЭМ-35 М	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011697	IV-2011	IV-2019	96																		
		ВЛ-35кВ Московская-2	ОПУ ПС Парурь	ТФЭМ-35А-ХЛ1	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011551	IV-2011	IV-2019	96																		
		ВЛ-35кВ Озерная-1	ОПУ ПС Парурь	ТОЛ-35Б	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01014656	IV-2011	IV-2019	96																		
		ВЛ-35кВ Озерная-2	ОПУ ПС Парурь	ТФЭМ-35А	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011705	IV-2007	IV-2015	96																		
2	ПС 110/35/6 кВ Парурь	ВЛ-35кВ Сптерблук-1	ОПУ ПС Парурь	ТОЛ-35-III-И-УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01014642	IV-2011	IV-2019	96	№ 72 от 31.12.2013г.	3,15	0,2	АО "Тюменьэнерго"	42	3	72	12.09.2012г.										
		ВЛ-35кВ Сптерблук-2	ОПУ ПС Парурь	ТОЛ-35-III-И-УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01011604	IV-2011	IV-2019	96																		
		ф.КНС-3 БИС-1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	300/5	НАМИ-10	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007914	III-2007	III-2015	96																		
		ф.КНС-3 БИС-2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	400/5	НАМИ-10	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007079	III-2007	III-2015	96																		
		ф.РУ-2-1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	400/5	НАМИ-10	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007915	III-2007	III-2015	96																		
		ф.РУ-2-2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10-1	400/5	НАМИ-10	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007903	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Балдык-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01012643	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Балдык-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01009533	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Озерная-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007921	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Озерная-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007940	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Омбинская-1	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007894	III-2007	III-2015	96																		
		ВЛ-35кВ Омбинская-2	ОПУ ПС Юганская	ТВЭ-35УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01012659	III-2007	III-2015	96																		
		4	ПС 220/110/35 кВ Ленинская, ВЛ-110кВ Ленинская-Широковская, ВЛ-110кВ Ленинская-Восточно-Сургутская, ВЛ-110кВ Восточно-Сургутская-ПП Восточный, ПП Восточный-Широковская	ПС Широковская, ВЛ-110кВ Ленинская	ОПУ ПС Широковская	TG-145N	600/5	СРБ-123	110000/100	A1R-4-AL-C29-T+	0,2S	01112592	IV-2013									IV-2021	96	№ 75 от 02.11.2015	17,00	0,1	ООО "РН-ЮНП"	26,2	3	72	12.09.2012г.
				ПС Широковская, ВЛ-110кВ ПП Восточный	ОПУ ПС Широковская	TG-145N	600/5	СРБ-123	110000/100	A1R-4-AL-C29-T+	0,2S	01127704	II-2014									IV-2022	96								
5	ПС 110/35/6 кВ Островная	яч. 5 ОС-1	КРУН-6кВ	ТОЛ-10-IM	300/5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0,2S	01230830	IV-2011	IV-2023	144	№ 76 от 02.11.2015	2,47	0,2	АО "Тюменьэнерго"	42	3	72	12.09.2012г.										
		яч. 8 ОС-2	КРУН-6кВ	ТОЛ-10-IM	300/5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0,2S	01230837	IV-2011	IV-2023	144																		
		яч. 7 ТХУ-1	КРУН-6кВ	ТОЛ-10-IM	300/5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0,2S	01230838	IV-2011	IV-2023	144																		
		яч. 10 ТХУ-2	КРУН-6кВ	ТОЛ-10-IM	300/5	НАМИТ-10-2-УХЛ2	6000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-3	0,2S	01230836	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Север-1	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	150/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01230396	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Север-2	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	150/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01230394	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Сургутская-1	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01230387	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Сургутская-2	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01230391	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Шырмынская-1	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	400/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01230389	IV-2011	IV-2023	144																		
		ВЛ-35кВ Шырмынская-2	ОПУ ПС Островная	ГФ40.5	400/5	ГЕФ40.5	35000/100	A1802RALX-P4GB-DW-4	0,2S	01224218	II-2011	II-2023	144																		
		Токоспровод 1	ЗРУ-6кВ №120	ПЛМ-10У3	600/5	НАМИ-10У2	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007967	III-2011	III-2019	96																		
		Токоспровод 2	ЗРУ-6кВ №120	ПЛМ-10У3	600/5	НАМИ-10У2	6000/100	A1R-3-AL-C8-T	0,2S	01007947	III-2011	III-2019	96																		
		ЛТСН	ЗРУ-6кВ №120	ТОП-0.66	200/5			A1R-4-OL-C4-T	0,5	01005178	II-2012	II-2020	96																		
		ЛТСН	ЗРУ-6кВ №120	ТОП-0.66	200/5			A1R-4-OL-C4-T	0,5	01005939	II-2012	II-2020	96																		
6	ПС 110/35/6 кВ Восточно-Сургутская	ВЛ-35кВ Уфимская-1	ОПУ ПС Восточно-Сургутская	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	0804142895	III-2014	III-2026	144	№ 77 от 01.12.2014г.	3,24	0,1	АО "Тюменьэнерго"	16,8	3	72	12.09.2012г.										
		ВЛ-35кВ Уфимская-2	ОПУ ПС Восточно-Сургутская	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	0807140149	III-2014	III-2026	144																		
		ВЛ-35кВ Камешная-1	ОПУ ПС Восточно-Сургутская	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	0809140757	III-2014	III-2026	144																		
		ВЛ-35кВ Камешная-2	ОПУ ПС Восточно-Сургутская	ГФ40.5	300/5	ГЕФ40.5	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S	0804142876	III-2014	III-2026	144																		

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Заявка на участие в конкурсе
на право заключения договора

№ п/п	Точки поставки			Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Акт разграничения																					
	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.	Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал, мес/лет	Реквизиты акта	Максимальная мощность, МВт	tg φ	Базисная принадлежность прибора учета	Продукция в состоянии нормального режима	Продукция в состоянии	Категория надежности по энергопринадлежности устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок последующей энергообеспечения энергопринимающей аппаратурой	Реквизиты актора технологической и (или) аварийной бригады							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
7	ПС 110/35/6 кВ Асомкинская	яч 5 УПСВ-1	КРУН-6кВ	ТЛК-10-6	1000/5	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0802120372	I-2012	I-2024	144	№ 78 от 02.07.2015г.	0,2	АО "Тюменьэнерго"	26,2	10,68	10,68	3	72	12.09.2012г.							
		яч 8 УПСВ-2	КРУН-6кВ	ТЛК-10-6	1000/5	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0802120428	I-2012	I-2024	144					0,65	10,68		72								
		яч 9 КНС-1-1	КРУН-6кВ	ТЛМ-10	600/5	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0812113997	I-2012	I-2024	144					0,80	6,41		72								
		яч 6 КНС-1-2	КРУН-6кВ	ТЛМ-10	600/5	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0801121011	I-2012	I-2024	144					2,88	6,41		72								
		ВЛ-35кВ Сигней 1	ОПУ ПС Асомкинская	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0802120498	I-2012	I-2024	144					4,50	12,46		72								
		ВЛ-35кВ Сигней 2	ОПУ ПС Асомкинская	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0801121039	I-2012	I-2024	144					4,50	12,46		72								
		ВЛ-35кВ Дашковская-1	ОПУ ПС Асомкинская	ТФЭМ-35-АХЛ1	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0802120045	I-2012	I-2024	144					2,31	18,68		72								
8	ПС 110/35/6 кВ Звездная	ВЛ-35кВ Центральная-1	ОПУ ПС Звездная	ТВЭ-35 УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	01198253	III-2009	III-2021	144	№ 69 от 02.11.2015	0,1	АО "Тюменьэнерго"	26,2	5,63	18,08	3	72	12.09.2012г.							
		ВЛ-35кВ Центральная-2	ОПУ ПС Звездная	ТВЭ-35 УХЛ2	300/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	01198254	III-2009	III-2021	144					5,63	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Лич-1	ОПУ ПС Звездная	ТВЭ-35 УХЛ2	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	01198252	III-2009	III-2021	144					5,63	12,05		72								
		ВЛ-35кВ Лич-2	ОПУ ПС Звездная	ТВЭ-35 УХЛ2	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	01198255	III-2009	III-2021	144					5,62	12,05		72								
9	ПС 220/110/35 кВ Ленинская, ВЛ 110кВ Ленинская-Лосинка-1,2	ПС 110/35/6 кВ Бекметьевская В-110кВ 1Т	ОПУ ПС Бекметьевская	TG-145N	300/5	СРА-123	110000/100	A1802 RALXQV-P4GB-DW-4	0,2S	012229027	III-2011	III-2023	144	№ 111 от 22.10.2013г.	0,1	ООО "РН-ЮИП"	41,79	41,79	3	72									
		ПС 110/35/6 кВ Бекметьевская В-110кВ 2Т	ОПУ ПС Бекметьевская	TG-145N	300/5	СРА-123	110000/100	A1802 RALXQV-P4GB-DW-4	0,2S	012229028	III-2011	III-2023	144					11,70		41,79		72							
Полюсский Регион																													
10	ПС 110/35/6 кВ Мухомово	ВЛ-35кВ КНС-10-1	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193694	I-2009	I-2021	144	№ 82 от 10.12.2013г.	0,2	ООО "РН-ЮИП"	42	4,50	17,83	3	72	12.09.2012г.							
		ВЛ-35кВ КНС-10-2	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193671	I-2009	I-2021	144					4,50	17,83		72								
		ВЛ-35кВ ПКС-1	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193673	I-2009	I-2021	144					6,00	17,83		72								
		ВЛ-35кВ ПКС-2	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193685	I-2009	I-2021	144					6,00	17,83		72								
		ВЛ-35кВ Промышленная-1	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-35-III-II УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193695	I-2009	I-2021	144					8,00	17,83		72								
		ВЛ-35кВ Промышленная-2	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-35-III-II УХЛ1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193688	I-2009	I-2021	144					8,00	17,83		72								
		ВЛ-35кВ Салым-1	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193672	I-2009	I-2021	144					0,28	17,83		72								
		ВЛ-35кВ Салым-2	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-04 УХЛ 1	200/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193676	I-2009	I-2021	144					5,08	17,83		72								
		ВЛ-35кВ КНС-4-1	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193679	I-2009	I-2021	144					0,28	17,83		72								
		ВЛ-35кВ КНС-4-2	ОПУ ПС Мухомово	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-01 УХЛ 1	400/5	НАМИ-35	35000/100	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	01193692	I-2009	I-2021	144					5,00	17,83		72								
		ТСН-1	ЗРУ-6кВ	T-0,66/TK-20/TK-20	150/5				AIR-4-AL-C8-T	0,2	01009158	III-2011	III-2019					96						72					
		ТСН-2	ЗРУ-6кВ	T-0,66	150/5				AIR-4-AL-C8-T	0,2	01009148	III-2011	III-2019					96						72					
		В-6кВ 1Т	ЗРУ-6кВ	ТЛМ-10	1500/5	НАМИ-6	6000/100		AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01009530	III-2011	III-2019					96						3,25	15,29				
		В-6кВ 2Т	ЗРУ-6кВ	ТВЛМ-10	1500/5	НАМИТ-6	6000/100		AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01009531	III-2011	III-2019					96						3,25	15,29				
11	ПС 110/35/6 кВ Мухомово ВЛ-35кВ КНС-10-1,2	КНС-10-1 ПС-35/6кВ №14	ОПУ ПС-35/6кВ №14 шкаф №20 КНС-10-1	ТОЛ-35	300/5	ЭНОМ-35-65У1	35000/100	A1802RALXQ	0,2	1193666	I-2009	I-2021	144	№ 81 от 16.07.2013г.	-	ООО "РН-ЮИП"	-	18,08	18,08	1,2,3	72								
		КНС-10-2 ПС-35/6кВ №14	ОПУ ПС-35/6кВ №14 шкаф №19 КНС-10-2	ТФЭМ-35А	300/5	ЭНОМ-35-65У1	35000/100	A1802RALXQ	0,2	1193677	I-2009	I-2021	144					18,08	18,08		72								
12	ПС 110/35/6 кВ Северный Салым	1ТСН	ЗРУ-6кВ	TK-20	150/5			AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01067292	I-2011	I-2019	96	№ 84 от 17.06.2013г.	0,2	ООО "РН-ЮИП"	26,2	3,20	72	3	72	12.09.2012г.							
		2ТСН	ЗРУ-6кВ	TK-20	150/5			AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01067279	II-2011	II-2019	96					3,20	72		72								
		Токоревод 1	ЗРУ-6кВ	ТЛШ-10	2000/5	НПМН-6-66У3	6000/100		AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01009222	IV-2010	IV-2018					96	1,90		20,57		72						
		Токоревод 2	ЗРУ-6кВ	ТЛШ-10	2000/5	НПМН-6-66У3	6000/100		AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01007076	IV-2010	IV-2018					96	3,76		18,08		72						
		ВЛ-35кВ Водозабор	ОПУ ПС Северный Салым	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0806121565	II-2012	II-2024	144					4,60	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Рмювская	ОПУ ПС Северный Салым	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0806121495	II-2012	II-2024	144					5,73	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Северный Салым-1	ОПУ ПС Северный Салым	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0806121614	II-2012	II-2024	144					6,65	18,08		72								
13	ПС 110/35/6 кВ Водозабор	ВЛ-35кВ Северный Салым-2	ОПУ ПС Северный Салым	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0806121123	II-2012	II-2024	144	№ 85 от 01.12.2014г.	0,1	АО "Тюменьэнерго"	26,2	0	12,05	3	72	12.09.2012г.							
		ВЛ-35кВ Водозабор	ОПУ ПС Водозабор	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0801121031	I-2012	II-2024	144					0	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Рмювская	ОПУ ПС Водозабор	ТФЭМ-35	150/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0801121136	I-2012	III-2024	144					6,43	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Западный Салым-1	ОПУ ПС Водозабор	ГНФ40,5	400/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0812111484	I-2012	II-2024	144					7,16	18,08		72								
14	ПС 110/35/6 кВ Приразломная	ВЛ-35кВ Западный Салым-2	ОПУ ПС Водозабор	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ 03М	0,2S	0801121059	I-2012	II-2024	144	№ 86 от 07.02.2014г.	0,1	ООО "РН-ЮИП"	26,2	0	31	3	72	12.09.2012г.							
		Токоревод 1	ЗРУ-6кВ	ТЛШ-10-1	3000/5	НАМИТ-10	6000/100		AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01009551	I-2009	I-2017					96	0		31		72						
		Токоревод 2	ЗРУ-6кВ	ТЛШ-10-1	3000/5	НАМИТ-10	6000/100		AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01032378	IV-2010	IV-2018					96	0		31		72						
		ВЛ-35кВ Белый Яр-1	ОПУ ПС Приразломная	ТОЛ-35-III-II-УХЛ	300/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01079932	IV-2010	IV-2018	96					7,96	18,08		72								
		ВЛ-35кВ Белый Яр-2	ОПУ ПС Приразломная	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01079954	IV-2010	IV-2018	96					7,95	18,08		72								
15	ПС 110/35/6 кВ Пойковская	ВЛ-35кВ Приразломная-1	ОПУ ПС Приразломная	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01079930	IV-2010	IV-2018	96	№ 87 от 20.12.2012г.	0,1	ООО "РН-ЮИП"	10	6,30	36,15	1	60	12.09.2012г.							
		ВЛ-35кВ Приразломная-2	ОПУ ПС Приразломная	ТФЭМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-4-AL-C28-T+	0,2S	01079912	IV-2010	IV-2018	96					6,30	36,15		60								
		ВЛ-35кВ КНС-6-1	ОПУ ПС Пойковская	ГНФ40,5	600/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01021614	III-2010	III-2018	96					8,50	36,15		60								
16	ПС 220/110/35/10кВ Правдинская, ВЛ-110кВ Правдинская-Меркурий-1,2 ВЛ-110кВ Меркурий-Хатгос-1,2	ВЛ-35кВ КНС-6-2	ОПУ ПС Пойковская	ГНФ40,5	600/5	НАМИ-35	35000/100	AIR-3-AL-C8-T	0,2S	01007902	III-2010	III-2018	96	№ 88 от 01.12.2014г.	0,1	ООО "РН-ЮИП"	26,2	14,715	26,12	1	60	12.09.2012г.							
		ПС 110/35/6 кВ Евсенокская В-110кВ 1Т	ОПУ ПС Евсенокская	TG-145	600/5	СРВ-123	110000/100	A1805RALXQV-P4GB-DW-4	0,5S	01202601	I-2012	I-2024	144					14,715	26,12		60								
17	ПС 220/110/35/10кВ Правдинская, ВЛ-110кВ	ВЛ-110кВ Парфёновская-1	ПП Меркурий	ТВГ-110УХЛ2	500/5	ЗНГ-110 П-УХЛ-1	110000/100	A1802RALXV-P4GB-DW-4	0,2S	01239934	I-2012	I-2024	144	№ 81 от 01.01.2015г.	0,1	АО "Тюменьэнерго"	42	20,85	41,79	3	72	12.09.2012г.							
		ВЛ-110кВ Парфёновская-2	ПП Меркурий	ТВГ-110УХЛ2	500/5	ЗНГ-110 П-УХЛ-1	110000/100	A1802RALXV-P4GB-DW-4	0,2S	01239935	I-2012	I-2024	144					20,											

№ п/п	Точки поставки			Трансформатор тока				Трансформатор напряжения				Акт разграничения													
	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.	Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерный интервал, месяц	Регистр акта	Масштабная нагрузка, МВт	tg φ	Балловая принадлежность приборов учета	Продукция способная работать в нормальном режиме	Продукция способная	Категория надежности по энергоснабжению	Дополнительное число часов ограничения потребления в год и срок восстановления электроснабжения	Результат актовой ревизии (дата) (лиц) (адрес) (бронь)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
19	ПС 110/35/6 кВ Тепловская	Токотровод 1	ЗРУ-6кВ	ТВЛМ-10	1500/5	НТМИ-6-66	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058440	II-2010	II-2018	96	№ 90 от 01.12.2014г.	3,56	0,1	ООО "РН-ЮНП"	26,2	3	72	12.09.2012г.				
		Токотровод 2	ЗРУ-6кВ	ТВЛМ-10	1500/5	НТМИ-6-66	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058449	II-2010	II-2018	96												
		ВЛ-35кВ Березовая-1	ОПУ ПС Тепловская	ТФН-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058452	II-2010	II-2018	96												
		ВЛ-35кВ Березовая-2	ОПУ ПС Тепловская	ТФН-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058471	II-2010	II-2018	96												
		ВЛ-35кВ Тепловская-1	ОПУ ПС Тепловская	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058394	I-2010	I-2018	96												
20	ПС 110/35/6 кВ Речная	ВЛ-35кВ Тепловская-2	ОПУ ПС Тепловская	ТФН-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058473	II-2010	II-2018	96	№ 91 от 01.12.2014г.	6,10	0,1	ООО "РН-ЮНП"	26,2	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ Горная-1	ОПУ ПС Речная	ГИФ-40 5	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058425	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Горная-2	ОПУ ПС Речная	ГИФ-40 5	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058478	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Сосновая-1	ОПУ ПС Речная	ГИФ-40 5	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058450	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Сосновая-2	ОПУ ПС Речная	ГИФ-40 5	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058424	IV-2009	IV-2017	96												
21	ПС 110/35/6 кВ Лосинка	ВЛ-35кВ Икра-1	ОПУ ПС Лосинка	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058427	IV-2009	IV-2017	96	№ 92 от 02.11.2015г.	5,15	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	1	60	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ Икра-2	ОПУ ПС Лосинка	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058459	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Сосновая-1	ОПУ ПС Лосинка	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058426	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Северо-Запад-1	ОПУ ПС Лосинка	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058475	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ Северо-Запад-2	ОПУ ПС Лосинка	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058427	IV-2009	IV-2017	96												
22	ПС 110/35/6 кВ Луная	яч. 5 НВП-1	КРУН-6кВ	ТЛК-10-6	400/5	НАМИТ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058432	III-2009	III-2017	96	№ 93 от 02.11.2015г.	1,30	0,1	ООО "РН-ЮНП"	26,2	1	60	12.09.2012г.				
		яч. 6 НВП-2	КРУН-6кВ	ТЛК-10-6	400/5	НАМИТ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058433	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ КНС-12 -1	КРУН-35кВ	ТФМ-35	400/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058430	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ КНС-12 -2	КРУН-35кВ	ТФН-35М	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058431	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ ЦСЧ-1	КРУН-35кВ	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058428	III-2009	III-2017	96												
23	ПС 110/35/6 кВ КНС-18	ВЛ-35кВ ЦСЧ-2	КРУН-35кВ	ГИФ 40,5 ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058429	III-2009	III-2017	96	№ 94 от 01.12.2014г.	8,49	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ ДНС-19-1	ОПУ ПС КНС-18	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058474	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ ДНС-19-2	ОПУ ПС КНС-18	ТОЛ-35 III-П УХЛ1	600/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01093762	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ КНС-13-1	ОПУ ПС КНС-18	ТФМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058445	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ КНС-13-2	ОПУ ПС КНС-18	ТФМ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058457	III-2009	III-2017	96												
24	ПС 110/35/6 кВ КНС-20	ВЛ-35кВ Нева-1	ОПУ ПС КНС-20	ТОЛ-35 III УХЛ1	600/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01093763	III-2009	III-2017	96	№ 95 от 01.09.2014г.	9,865	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ Нева-2	ОПУ ПС КНС-20	ТОЛ-35 III УХЛ1	600/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058409	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ Звонья-1	ОПУ ПС КНС-20	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058448	IV-2008	IV-2016	96												
		ВЛ-35кВ Звонья-2	ОПУ ПС КНС-20	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058438	III-2009	III-2017	96												
		ВЛ-35кВ Юго-Восток-1	ОПУ ПС Иглинская	ТОЛ-35 III УХЛ1	600/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058408	IV-2009	IV-2017	96												
25	ПС 110/35/6 кВ Иглинская	ВЛ-35кВ Юго-Восток-2	ОПУ ПС Иглинская	ТОЛ-35 III УХЛ1	600/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058406	IV-2009	IV-2017	96	№ 96 от 01.12.2014г.	4,77	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ КНС-15-1	ОПУ ПС Иглинская	ТФН-35	300/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058436	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35кВ КНС-15-2	ОПУ ПС Иглинская	ТФН-35	300/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058462	IV-2009	IV-2017	96												
		Токотровод 1	КРУН-6кВ	ТВЛМ-10	1500/5	НТМИ-6	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058423	I-2010	I-2018	96												
		Токотровод 2	КРУН-6кВ	ТВЛМ-10	1500/5	НТМИ-6	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058422	I-2010	I-2018	96												
26	ПС 110/35/6 кВ Очумкинская	ТСН	КРУН-6кВ	ТК-20	100/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-4-OL-C8-T+	0,2S	01032363	II-2010	II-2018	96	№ 97 от 01.12.2014г.	3,26	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ Весенняя-1	ОПУ ПС Очумкинская	ТФЭМ-35	400/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058421	I-2010	I-2018	96												
		ВЛ-35кВ Весенняя-2	ОПУ ПС Очумкинская	ТОЛ-10-1	400/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058463	I-2010	I-2018	96												
		ВЛ-35кВ Паклинская-1	ОПУ ПС Очумкинская	ТФН-35М	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058397	I-2010	I-2018	96												
		ВЛ-35кВ Паклинская-2	ОПУ ПС Очумкинская	ТФН-35М	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058395	I-2010	I-2018	96												
27	ПС 550/220/110/35кВ Путь-Як, ВЛ-110кВ Путь-Як-Кратер-1,2	ВЛ-35кВ Путь-1	ОПУ ПС Мамогтовская	TG 145N	300/5	СРВ 123	110000/100	А2R1-4-L-C29-T	0,2S	01223397	II-2011	II-2023	144	№ 109 от 01.12.2014г.	17,25	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35кВ Путь-2	ОПУ ПС Мамогтовская	TG 145N	300/5	СРВ 123	110000/100	А2R1-4-L-C29-T	0,2S	01058396	I-2010	I-2018	96												
		ВЛ-35кВ Путь-3	ОПУ ПС Мамогтовская	TG 145N	300/5	СРВ 123	110000/100	А2R1-4-L-C29-T	0,2S	01223395	II-2011	II-2023	144												
		ВЛ-35кВ Путь-4	ОПУ ПС Мамогтовская	TG 145N	300/5	СРВ 123	110000/100	А2R1-4-L-C29-T	0,2S	01223395	II-2011	II-2023	144												
		ВЛ-35кВ Путь-5	ОПУ ПС Мамогтовская	TG 145N	300/5	СРВ 123	110000/100	А2R1-4-L-C29-T	0,2S	01223395	II-2011	II-2023	144												
Магистраль Регион																									
28	ПС 110/35/6 кВ Иглинская	ВЛ-35 КНС-3 ЮБ -1	ОПУ ПС Иглинская	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058407	IV-2009	IV-2017	96	№ 96 от 01.12.2014г.	1,62	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		ВЛ-35 КНС-3 ЮБ -2	ОПУ ПС Иглинская	ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058435	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35 Майская-1	ОПУ ПС Иглинская	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058447	IV-2009	IV-2017	96												
		ВЛ-35 Майская-2	ОПУ ПС Иглинская	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35 УХЛ1	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058437	IV-2009	IV-2017	96												
		Токотровод 1	КРУН-6кВ	ТШШ1-10	3000/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058417	IV-2010	IV-2018	96												
29	ПС 500/220/110/35 кВ Путь-Як, ВЛ-110кВ Путь-Як-Утугский, ПП Восточный, ВЛ-110кВ Восточный-Утугский-4, ПП Восточный-Утугский-4, ПП	Токотровод 2	КРУН-6кВ	ТШШ1-10	3000/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2S	01058410	IV-2010	IV-2018	96	№ 99 от 02.11.2015г.	2,46	0,1	ООО "РН-ЮНП"	26,2	1	60	12.09.2012г.				
		ПС 110/35/6 кВ Среднеутгская В 110кВ - 1Т	ОПУ 110 ПС Среднеутгская	TG-145N	600/5	СРВ-123	110000/100	А1R-4-AL-C29-T+	0,2S	01152195	I-2014	I-2022	96												
		ПС 110/35/6 кВ Среднеутгская В 110кВ - 2Т	ОПУ 110 ПС Среднеутгская	TG-145N	600/5	СРВ-123	110000/100	А1R-4-AL-C29-T+	0,2S	01149667	I-2014	I-2022	96												
		ПС 110/35/6 кВ Княгининская В 110кВ - 1Т	ОРУ-110 ПС Княгининская	TG-145	300/5	СРВ-123	110000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2	01129142	III-2011	III-2019	96												
		ПС 110/35/6 кВ Княгининская В 110кВ - 2Т	ОРУ-110 ПС Княгининская	TG-145	300/5	СРВ-123	110000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0,2	01129128	III-2011	III-2019	96												
31	ПС 220/110/35/6 кВ Средний Балык	КТП-6кВ 1ТСН	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0,2S	01068681	III-2011	III-2019	96	№ 101 от 01.12.2014г.	2,37	0,1	ООО "РН-ЮНП"	42	3	72	12.09.2012г.				
		КТП-6кВ 2ТСН	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0,2S	01068682	III-2011	III-2019	96												
		КД-6кВ ввод №1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0,2S	01080075	III-2011	III-2019	96												
		КД-6кВ ввод №2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0,2S	01068683	III-2011	III-2019	96												
		ВЛ-35кВ Дождыная-1	ОПУ ПС Средний Балык	ТФН-35/ТФЭМ-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C28-T																	

№ п/п	Точки поставки			Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месяц/квартал/год интервала, месяц	Акт ограничения								
	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Режимы акта	Максимальная мощность, кВт	№ Ф	Базисная принадлежность прибора учета	Проекционная способность в нормальном режиме	Проекционная способность	Категория надежности по энергоснабжению	Допустимое число часов ограничения потребления в год	Число выделенных энергопринимающих устройств
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
31	ПС 220/110/35/6 кВ Средний Балык	ВЛ-35кВ Летняя-2	ОПУ ПС Средний Балык	ГФ40.5	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0.2S	01080082	III-2011	III-2019	96	№ 102 от 02.11.2015г.	0.1	АО "Томьэнерго"	42	1	4.08	18.08	72	12.09.2012г.
		ВЛ-35кВ Южный Балык-1	ОПУ ПС Средний Балык	ГФ3М-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0.2S	01080053	III-2011	III-2019	96						1.98	12.05	72	
		ВЛ-35кВ Южный Балык-2	ОПУ ПС Средний Балык	ГФ11-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C28-T+	0.2S	01068699	III-2011	III-2019	96						1.98	12.05	72	
		ВЛ-110кВ Солнечная-1	ОПУ ПС Средний Балык	ТР1-110 П-0.2S	1000/5	НКФ-110-83	110000/100	А1802RALQV-P4GB-DW-4	0.2S	01197589	III-2009	III-2021	144						41.30	41.79	60	
		ВЛ-110кВ Солнечная-2	ОПУ ПС Средний Балык	ТР1-110 П-0.2S	1000/5	НКФ-110-83	110000/100	А1802RALQV-P4GB-DW-4	0.2S	01197588	III-2009	III-2021	144						41.30	41.79	60	
32	ПС 110/35/6 кВ Пегельская	ОВ-110кВ	ОПУ ПС Средний Балык	ТР1-110 П-0.2S	1000/5	НКФ-110-83	110000/100	А1805RALQV-P4GB-DW-4	0.5S	01195727	IV-2009	IV-2021	144	№ 103 от 02.11.2015г.	0.1	ООО "РН-ЮИП"	26.2	3	100/5	72	12.09.2012г.	
		ТТСН КНС-1ТП	ЗРУ-6кВ	T-0.66	100/5		А1R-4-AL-C8-T	0.2S	01009208	III-2012	III-2020	96	2.81						15.49	72		
		2ТТСН КНС-1ТП	ЗРУ-6кВ	T-0.66	100/5		А1R-4-AL-C8-T	0.2S	01009214	III-2012	III-2020	96	2.82						15.49	72		
		КЛ-6кВ ввод №1	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НТМИ-6-66	6000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01007946	III-2012	III-2020	96						4.87	24.1		72
		КЛ-6кВ ввод №2	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НТМИ-6-66	6000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01007899	I-2014	I-2022	96						4.86	24.1		72
		ВЛ-35кВ Заря-1	ОПУ ПС Пегельская	ТОЛ-35	400/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0801121088	I-2012	I-2024	144						4.32	18.07		72
		ВЛ-35кВ Заря-2	ОПУ ПС Пегельская	ТОЛ-35	400/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0801121046	I-2012	I-2024	144						4.32	18.07		72
		ВЛ-35кВ Юрьевская-1	ОПУ ПС Пегельская	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0812114007	I-2012	I-2024	144						4.98	12.05		72
		ВЛ-35кВ Юрьевская-2	ОПУ ПС Пегельская	ТОЛ-35	300/5	НАМИ-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811114343	I-2012	I-2024	144						4.98	12.05		72
		33	ПС 110/35/6 кВ Промысловая	Токопровод 1	КРУН1-6кВ	ПШП1-10У3	3000/5	НАМИТ-10	6000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009155	II-2011						II-2019	96		№ 104 от 02.11.2015г.
Токопровод 2	КРУН1-6кВ			ПШП1-10У3	3000/5	НАМИТ-10	6000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009201	II-2011	II-2019	96	2.86	30.98	72						
ВЛ-35кВ Еловая-1	КРУН1-35кВ			ГФ3М-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009164	II-2011	II-2019	96	3.53	9.04	72						
ВЛ-35кВ Еловая-2	КРУН1-35кВ			ГФ3М-35	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009192	II-2011	II-2019	96	4.04	12.05	72						
ВЛ-35кВ Таежная-1	КРУН1-35кВ			ТОЛ-35-III-УХЛ	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009236	II-2011	II-2019	96	4.99	12.05	72						
34	ПС 110/35/6 кВ Тайга	ВЛ-35кВ Таежная-2	КРУН1-35кВ	ТОЛ-35-III-УХЛ	200/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C8-T	0.2S	01009220	II-2011	II-2019	96	№ 105 от 30.05.2014г.	0.2	ООО "РН-ЮИП"	26.2	1	600/5	60	12.09.2012г.	
		В-6кВ ТПС	ЗРУ-6кВ	ПШП-0.66	600/5		А2R1-4-AL-C29-T	0.5S	01206735	III-2011	III-2023	144	2.30						60			
		В-6кВ 2ТСП	ЗРУ-6кВ	ПШП-0.66	600/5		А2R1-4-AL-C29-T	0.5S	01206736	III-2011	III-2023	144	2.30						60			
		В-6кВ ТТ	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01058467	I-2014	I-2022	96						7.80	60		
		В-6кВ 2Т	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	1500/5	НАМИ-10	6000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01058472	I-2014	I-2022	96						7.80	60		
		ВЛ-35кВ Поселковая-1	ОПУ ПС Тайга	ГФ 40.5	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01129148	I-2014	I-2022	96						4.41	60		
		ВЛ-35кВ Поселковая-2	ОПУ ПС Тайга	ГФ 40.5	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01129146	I-2014	I-2022	96						4.41	60		
		ВЛ-35кВ Промысловая-1	ОПУ ПС Тайга	ГФ 40.5	400/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01132292	I-2014	I-2022	96						4.41	60		
		ВЛ-35кВ Промысловая-2	ОПУ ПС Тайга	ГФ 40.5	400/5	НАМИ-35	35000/100	А1R-3-AL-C29-T+	0.2S	01129139	I-2014	I-2022	96						4.41	60		
		35	ПС 110/35/6 кВ Малобалыкская	В-6кВ ТТ	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-СЭП-10-21-У2	800/5	НАЛИ-СЭП-6-3 У2	6000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01249484	IV-2012						IV-2024	144		№ 106 от 01.12.2014г.
В-6кВ 2Т	ЗРУ-6кВ			ТОЛ-СЭП-10-21-У2	800/5	НАЛИ-СЭП-6-3 У2	6000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01249485	IV-2012	IV-2024	144	4.14	6.114	72						
В-35кВ ТТ	ОПУ ПС Малобалыкская			ГВЗ-35	600/5	ГЕФ-40.5	35000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01254376	I-2013	I-2025	144	13.52	35.64	72						
В-35кВ 2Т	ОПУ ПС Малобалыкская			ГВЗ-35	600/5	ГЕФ-40.5	35000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01254374	I-2013	I-2025	144	13.70	35.64	72						
ВЛ-35кВ Сатурн-1	ОПУ ПС Сибирь			АСН-36	400/5	НАЛИ-СЭП-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811113256	IV-2011	IV-2023	144	6.25	24.1	60						
36	ПС 110/35/6 кВ Сибирь	ВЛ-35кВ Сатурн-2	ОПУ ПС Сибирь	АСН-36	400/5	НАЛИ-СЭП-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811112731	IV-2011	IV-2023	144	№ 110 от 03.10.2012г.	0.1	АО "Томьэнерго"	42	1	6.25	24.1	60	12.09.2012г.
		ВЛ-35кВ Сириве-1	ОПУ ПС Сибирь	АСН-36	400/5	НАЛИ-СЭП-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811112698	IV-2011	IV-2023	144						6.25	24.1	60	
		ВЛ-35кВ Сириве-2	ОПУ ПС Сибирь	АСН-36	400/5	НАЛИ-СЭП-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811113137	IV-2011	IV-2023	144						6.25	24.1	60	
		ВЛ-35кВ Сириве-3	ОПУ ПС Сибирь	АСН-36	400/5	НАЛИ-СЭП-35	35000/100	СЭТ-4ТМ.03М	0.2S	0811113137	IV-2011	IV-2023	144						6.25	24.1	60	
37	ПС 550/220/110/10кВ Магистральная, ВЛ-110кВ Магистральная-Средний-Балык-1,2 отставка на ПС 110/35/6кВ Малобалыкская	ПС 110/35/6кВ Корниловская В 110кВ - 1Т	ОПУ ПС Корниловская	TG 145N	600/5	СРВ 123	110000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193681	I-2009	I-2021	144	№112 от 09.08.2013г.	0.1	ООО "РН-ЮИП"	42	3	41.79	72	12.09.2012г.	
		ПС 110/35/6кВ Корниловская В 110кВ - 2Т	ОПУ ПС Корниловская	TG 145N	600/5	СРВ 123	110000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01215268	IV-2010	IV-2022	144						41.79	72		
38	ПС 220/110/35/6 кВ Росляковская	ВЛ-110кВ Хаитос-1	ОПУ ПС Росляковская	TG-145	1200/5	СРВ-123	110000/100	А1R-4-AL-C29-T+	0.2	01148080	II-2009	II-2017	96	№ 108 от 18.09.2013г.	0.1	ООО "РН-ЮИП"	145	1		60	12.09.2012г.	
		ВЛ-110кВ Хаитос-2	ОПУ ПС Росляковская	TG-145	1200/5	СРВ-123	110000/100	А2R1-4-AL-C29-T	0.2	01194024	I-2009	I-2021	144							60		
		ОВ-110кВ	ОПУ ПС Росляковская	TG-145	1200/5	СРВ-123	110000/100	А2R2-4-AL-C29-T	0.5S	01159976	I-2010	I-2022	144							60		
		В-220кВ 1АТ	ОПУ ПС Росляковская	MR	1000/5	СРВ-245	220000/100	А2R-4-AL-C28-T+	0.5S	01054517	II-2010	II-2022	144						72.5	60		
		В-220кВ 2АТ	ОПУ ПС Росляковская	MR	1000/5	СРВ-245	220000/100	А2R-4-AL-C28-T+	0.5S	01054291	II-2010	II-2022	144						72.5	60		
		ГТЭС	ПЩУ ГТЭС	ГЛО-10	400/5	ЭНОЛП-10	10000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01197725	III-2009	III-2021	144							60		
		ВЛ-220кВ Магистральная	ОПУ ПС Росляковская	ВСТ	1000/5	СРВ-245	220000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01224217	II-2011	II-2023	144							60		
		ВЛ-220кВ Пыть-Ях	ОПУ ПС Росляковская	ВСТ	1000/5	СРВ-245	220000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01224212	II-2011	II-2023	144							60		
		ОВ-220кВ	ОПУ ПС Росляковская	ВСТ	1000/5	СРВ-245	220000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01224215	II-2011	II-2023	144							60		
		В-220 Югра-1	ОПУ ПС Росляковская	ВСТ	1000/5	СРВ-245	220000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01224199	II-2011	II-2023	144							60		
		В-220 Югра-2	ОПУ ПС Росляковская	ВСТ	1000/5	СРВ-245	220000/100	А1802RALX-P4GB-DW-4	0.2S	01224200	II-2011	II-2023	144							60		
		39	ПС 110/35/6 кВ Приобская	ВЛ-110кВ Росляковская - Приобская	ОПУ ПС Приобская	ГФ3М-110	600/5	НКФ-110	110000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193668	I-2009						I-2021	144		№ 107 от 01.12.2014г.
ВЛ-110кВ Шувинская - Приобская	ОПУ ПС Приобская			ГФ3М-110	600/5	НКФ-110	110000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193686	I-2009	I-2021	144	3.44	72							
В-6кВ ТТ	ЗРУ-6кВ			ТЛК-10	1300/5	НАМА-10	6000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193670	I-2009	I-2021	144	3.44	72							
В-6кВ 2Т	ЗРУ-6кВ			ТЛК-10	1300/5	НАМА-10	6000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193691	I-2009	I-2021	144	3.44	72							
ТСП	ЗРУ-6кВ			T-0.66 У3	100/5		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193669	I-2009	I-2021	144		72								
ВЛ-35кВ Косари-1	ОПУ ПС Приобская			ТОЛ-35III-III-УХЛ-1	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193684	I-2009	I-2021	144	5.46	18.08	72						
ВЛ-35кВ Косари-2	ОПУ ПС Приобская			ТОЛ-35III-III-УХЛ-1	300/5	НАМИ-35	35000/100	А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0.2S	01193690	I-2009	I-2021	1									

№ п/п	Точки поставки			Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Тип электросчетчика	Класс точности электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месяц/квартал/год интервала, месяц	Акт разграничения				Продукция произведена в соответствии с нормальным режимом	Продукция сертифицирована	Категория надежности при эксплуатации волюнтарист	Документальное число отнесения к потреблению в год и срок, позволяющий срок, позволяющий срок, позволяющий срок, позволяющий	Реквизиты актов технической и (или) аварийной брони
	Источник питания	Наименование присоединения	Место установки приборов учета	Тип	Коэфф.	Тип	Коэфф.							Реквизиты акта	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Линейная принадлежность приборов учета					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ЧАСТЬ 2 Точки поставки от объектов «последней мили» Юганский Регион																						
40	ПС 220/110/35/10 кВ Усть-Балык	ВЛ-35кВ Герань-1 ВЛ-35кВ Герань-2 ВЛ-35кВ Остров-1 ВЛ-35кВ Остров-2 ВЛ-35кВ ПИМ-1 ВЛ-35кВ ПИМ-2 ВЛ-35кВ Связная-1 ВЛ-35кВ Связная-2 ВЛ-35кВ Север-1 ВЛ-35кВ Север-2	ОПУ ПС Усть-Балык ОПУ ПС Усть-Балык	ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФН-35М ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35	400/5 400/5 150/5 150/5 200/5 200/5 400/5 400/5 300/5 300/5	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100	А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T	0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S	01007080 01012658 01009159 01007917 01009559 01009563 01012654 01007071 01007074 01012641	III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010	III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018	96 96 96 96 96 96 96 96 96 96	№ 70 от 01.01.2015г.	10,105 14,135 4,245 3,125 4,94 4,579 7,091 8,617 6,041 7,022	0,1	ООО "РН-ЮИП"	64,56	24,1 24,1 9,04 9,04 6,0 12,05 24,1 24,1 18,08	1	60 60 60 60 60 60 60 60 60 60	12.09.2012г.
41	ПС 220/110/35 кВ Ленинская	ВЛ-35кВ Лесная-1 ВЛ-35кВ Лесная-2 ВЛ-35кВ Самарская-1 ВЛ-35кВ Самарская-2 ВЛ-35кВ Сибирская-1 ВЛ-35кВ Сибирская-2 ВЛ-35кВ Тюменская-1 ВЛ-35кВ Тюменская-2	ОПУ ПС Ленинская ОПУ ПС Ленинская	ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35	400/5 400/5 200/5 200/5 200/5 200/5 200/5 200/5	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100	А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T	0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S	01007067 01007929 01007923 01007897 01007070 01009520 01009558 01007938	III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010	III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018	96 96 96 96 96 96 96 96	№ 74 от 17.11.2011г.	22,19 6,56 9,57 6,68	0,1	ООО "РН-ЮИП"	45	24,1 24,1 12,05 12,05 12,05 12,05 12,05 12,05	1	60 60 60 60 60 60 60 60	12.09.2012г.
42	ПС 220/10/6 кВ Каркатеевы	яч. 17 Турбаза	ЗРУ-6кВ	ТОЛ-10	300/5	НАМИ-6	6000/100	А1R-3-AL-C8-T	0,2S	01009532	III-2010	III-2018	96	№ 80 от 17.11.2011г.	0,36	0,1	ООО "РН-ЮИП"	0,36	3,1	2	60	12.09.2012г.
Полковский Регион																						
43	ПС 220/110/35/10 кВ Правдинская	ВЛ-35кВ ДПС-3-1 ВЛ-35кВ ДПС-3-2 ВЛ-35кВ Промышленная-1 ВЛ-35кВ Промышленная-2	ОПУ ПС Правдинская ОПУ ПС Правдинская ОПУ ПС Правдинская ОПУ ПС Правдинская	ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35	200/5 300/5 200/5 200/5	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	35000/100 35000/100 35000/100 35000/100	А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T А1R-3-AL-C8-T	0,2S 0,2S 0,2S 0,2S	01007078 01012620 01012683 01012613	III-2010 III-2010 III-2010 III-2010	III-2018 III-2018 III-2018 III-2018	96 96 96 96	№ 83 от 10.01.2012г.		0,1	ООО "РН-ЮИП"		12,05 18,08 12,05 12,05	2	60 60 60 60	12.09.2012г.
Мамонтовский Регион																						
44	ПС 500/220/110/35 кВ Пыть-Ях	ВЛ-35кВ Весенняя-1 ВЛ-35кВ Весенняя-2 ВЛ-35кВ Звездная-1 ВЛ-35кВ Звездная-2 ВЛ-35кВ КПС-1-1 ВЛ-35кВ КПС-1-2 ВЛ-35кВ КПС-12Бне-1 ВЛ-35кВ КПС-12Бне-2 ВЛ-35кВ Осенняя-1 ВЛ-35кВ Осенняя-2	ОПУ ПС Пыть-Ях ОПУ ПС Пыть-Ях	ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТОЛ-35 ТОЛ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35 ТФМ-35	400/5 400/5 300/5 400/5 400/5 400/5 200/5 200/5 300/5 300/5	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100 35000/100	А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+ А1R-3-AL-C29-T+	0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S 0,2S	01058404 01058464 01058403 01058398 01058401 01058399 01058402 01058461 01058405 01058400	III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010 III-2010	III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018 III-2018	96 96 96 96 96 96 96 96 96 96	№ 98 от 19.12.2011г.	0 17,78 11,69 13,91 17,82	0,1	ООО "РН-ЮИП"	61,2	24,1 24,1 18,08 24,1 12,05 12,05 12,05 12,05 18,08 18,08	1	60 60 60 60 60 60 60 60 60 60	12.09.2012г.

Страница 1

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
Нефтеюганские электрические сети

А.А. Фирсов

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОИГУРСКОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО ТЮМЕНЬЭНЕРГО
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

Вед. инженер-электрик Филиала-Нефтеюганские
ЭЛ.Сети АО-ТЭ А.С. Малахов

Страница 2

Генеральный директор ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Х.К. Татриев

Перечень точек отпуска электрической энергии

№ п/п	Наименование точки отпуска		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета									Балансовая принадлежность учета	Реквизиты Акта разграничения балансовой и эксплуатационной принадлежности			
	Источник питания	Наименование присоединения			Электросчетчик				ТТ			ТН						
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности			Коэффициент трансформации		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
г.В сеть НПСО																		
ОАО "ЮТЭК-Нефтеюганск"																		
1	ПС 35/6 кВ № 151	ВЛ-6 ф.151-02	ф.151-02 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388904	ТВЛМ-10	0.5	400/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100	ОАО РН-Юганнефтегаз	6/н от 01.07.2006г.		
2		ВЛ-6 ф.151-04	ф.151-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388906	ТЛМ-10	0.5	400/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100				
3		ВЛ-6 ф.151-11	ф.151-11 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388907	ТВЛМ-10	0.5	400/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100				
4		ВЛ-6 ф.151-26	ф.151-26 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388912	АВК-10, ИМЗ-12	0.5	300/5	VSK 1-10b	0.5	6000/100				
5		ВЛ-6 ф.151-27	ф.151-27 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388913	АВК-10	0.5	150/5	VSK 1-10b	0.5	6000/100				
6		ВЛ-6 ф.151-34	ф.151-34 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388956	АВК-10	0.5	150/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100				
7		ВЛ-6 ф.151-36	ф.151-36 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388957	АВК-10	0.5	200/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100				
8		ВЛ-6 ф.151-37	ф.151-37 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	389043	АВК-10	0.5	200/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100				
9		ВЛ-6 ф.151-16	ф.151-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388909	ТЛМ-10	0.5	200/5	НАМИ-6	0.5	6000/100				
10	ПС 35/6 кВ № 151	Отпайка ВЛ-6 ф.151-28 от опоры № 9/3 на ТП 2*250 кВА Склады хлора	РУ 0,4 кВ ТП Склады хлора	0.4	СЭТ 4 ТМ.03.08	IVв. 2010	0.2	0103070143	ТТЭ-0,66	0.5	600/5				ОАО ЮТЭК-Нефтеюганск	6/н от 01.07.2006г.		
11	ПС 35/6 № 191	ВЛ-6 ф.191-13	ф.191-13 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0.5s	389034	ТЛЛ-10	0.5	300/5	НТМИ-6	0.5	6000/100	ОАО РН-Юганнефтегаз	6/н от 01.07.2006г.		
12		ВЛ-6 ф.191-14	ф.191-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0.5s	389035	ТЛЛМ-10	0.5	300/5	НТМИ-6	0.5	6000/100				
13		ВЛ-6 ф.191-18	ф.191-18 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0.5s	389038	ТПЮЛ-10	0.5	600/5	НТМИ-6	0.5	6000/100				
14		ВЛ-6 ф.191-19	ф.191-19 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0.5s	389039	ТЛЛ-10	0.5	400/5	НТМИ-6	0.5	6000/100				
15		ВЛ-6 ф.191-20	ф.191-20 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Икв. 2014	0.5s	389040	ТПЮЛ-10	0.5	600/5	НТМИ-6	0.5	6000/100				
16		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 30 на КТПН 250 кВА 11-50	ВРУ 0,4 кВ КТПН 11-50	0.4	СЭТ 4 ТМ.03М.08	Шкв. 2009	0.2	0808092730	ТШП-0,66	0.5	400/5						ОАО ЮТЭК-Нефтеюганск	6/н от 01.07.2006г.
17		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 14/1 на КТПН 630 кВА П-1	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-1	0.4	СЭТ 4 ТМ.03.08	Пкв. 2009	0.2	0103072504	ТШП-0,66	0.5	1000/5							
18		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 48 на КТПН 630 кВА П-6	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-6	0.4	СЭТ 4 ТМ.03.08	Пкв. 2009	0.2	0104081709	ТШП-0,66	0.5	1000/5							
19		Отпайка ВЛ-6 ф.191-15 от опоры № 28/9 на КТПН 250 кВА 11-54	ВРУ 0,4 кВ КТПН 11-54	0.4	СЭТ 4 ТМ.03.08	Пкв. 2009	0.2	0105080850	ТШП-0,66	0.5	400/5							
20	ПС 35/6 кВ №168	ВЛ-6 ф.168-04	ф.168-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388990	ТЛМ-10	0.5	150/5	НАМИ-6-У2	0.5	6000/100	ОАО РН-Юганнефтегаз	6/н от 01.07.2006г.		
21		ВЛ-6 ф.168-05	ф.168-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388991	ТЛМ-10	0.5	150/5	НАМИ-6-У2	0.5	6000/100				
22		КЛ-6 ф.168-16	ф.168-16 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388995	ТЛМ-10	0.5	400/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100		6/н от 22.01.2008г.		
23		ВЛ-6 ф.196-04	ф.196-04 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388961	ТЛМ-10	0.5	150/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100		6/н от 01.07.2006г.		
24		ВЛ-6 ф.196-05	ф.196-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388963	ТЛМ-10	0.5	300/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100				
25	ПС 35/6 кВ №196	ВЛ-6 ф.196-09	ф.196-09 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388977	ТЛМ-10	0.5	200/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100	ОАО ЮТЭК-Нефтеюганск	6/н от 01.07.2006г.		
26		ВЛ-6 ф.196-10	ф.196-10 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Шкв. 2014	0.5s	388978	ТЛМ-10	0.5	400/5	НТМИ-6-66	0.5	6000/100				
27		Отпайка ВЛ-6 ф.196-11 от опоры №2 на КТПН 100 кВА П-21	ВРУ 0,4 кВ КТПН П-21	0.4	СЭТ 4 ТМ.03.08	Пкв. 2009	0.2	0105080849	ТШП-0,66	0.5	150/5							
28	ПС 35/6 кВ №194	КЛ-6 ф.194-01	ф.194-01 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388915	ТЛМ-10	0.5	300/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100	ОАО РН-Юганнефтегаз	6/н от 01.07.2006г.		
29		КЛ-6 ф.194-05	ф.194-05 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388916	ТОЛ-10	0.5	1000/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100				
30		КЛ-6 ф.194-06	ф.194-06 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388917	ТЛМ-10	0.5	300/5	НАМИ-10У2	0.5	6000/100				
31		КЛ-6 ф.194-10	ф.194-10 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388919	ТОЛ-10	0.5	1000/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	0.5	6000/100				
32		КЛ-6 ф.194-14	ф.194-14 ячейка учета	6	EPQS 122 21 12 LL	Пкв. 2014	0.5s	388920	ТЛМ-10	0.5	400/5	НАМИТ-10-2УХЛ2	0.5	6000/100				

ФИЛИАЛА АО «ТОМЬЕНЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Вед. Юрисконсульт филиала «Нефтеюганск»
Э.Я.Сети» АО «ТЭ» А.С. М...

3	ПС "№ 270"	Фидер 270-04	ПС-35/6 кВ №270, яч.04	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090145	АВК-10	0,5	200/5	ЗНОЛ 06-6УЗ	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 03.09.2008г.	
4		Фидер 270-14	ПС-35/6 кВ №270, яч.14	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090172	АВК-10	0,5	150/5	ЗНОЛ 06-6УЗ	0,5	6000/100			
5	ПС "№ 212"	Фидер 212-12	ПС-35/6 кВ №212, яч.12	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0807090250	ТОЛ-10	0,5	300/5	ЗНОЛ 06	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 02.06.2009г.	
6		Фидер 212-17	ПС-35/6 кВ №212, яч.17	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090173	ТОЛ-10	0,5	300/5	ЗНОЛ 06	0,5	6000/100			
7	ПС "№2233"	Ф 233-10 (ПП 2А-12А)	Ввод 0,4 кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	808092613	ТПШ-0,66	0,5	200/5			МУП "УГХ"	б/н от 03.09.2008г.		
8		Ф 233-09 (ПП 2А-12)	Ввод 0,4 кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	808092774	ТОП-0,66	0,5	200/5					б/н от 25.11.2011г.	
9	ПС "№ 201"	Фидер 201-19	ПС-35/6 кВ №201, яч.19	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090657	ТЛМ-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 03.09.2008г.	
10	ПС "№ 216"	Ф 216-06 (ПП 5-9)	Ввод 0,4кВ	6	ПСЧ-4 ТМ 05.05	2007г.	0,5	0308070366	Т-0,66 Уз	0,5	300/5			ОАО "ЮТЭК - Пыть-Як"	б/н от 31.10.2008г.		
11		Ф 216-06 (ТПК Стагиба)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ-4ТМ.03М.08	2010г.	0,5	0103072448	Т-0,66 Уз	0,5	400/5			К. Стагиба			
12		Ф 216-01	ПС-35/6 кВ №216, яч.01	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090661	ТЛМ-10	0,5	150/5	ЗНОЛ.06-6УЗ	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		
13		Ф 216-19	ПС-35/6 кВ №216, яч.19	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090867	ТЛМ-10	0,5	150/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100			
14		Ф 216-16,216-11 (ПП МК-111)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808092794	Т-0,66 Уз	0,5	400/5				ОАО "ЮТЭК - Пыть-Як"	б/н от 03.09.2008г.	
15		Ф 216-22 (ПП 21)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808092702	ТПШ-0,66	0,5	800/5						
16		Ф 216-22 (ПП 36)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	2010г.	0,2	0808093096	ТПИ	0,5	400/5						
17		Ф 216-22 (ПП 37)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808092577	Т-0,66 Уз	0,5	300/5						
18		Ф 216-05 (СДЦ "Жемужина")	ПС-35/6 кВ №216, яч.05	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090555	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6УЗ	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		
19		Фидер 216-04	ПС-35/6 кВ №216, яч.04	35	Меркурий 234	IV кв.2014г.	0,5с	21259661	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6УЗ	0,5	6000/100			
20		Фидер 216-10	ПС-35/6 кВ №216, яч.10	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090166	ТЛМ-10	0,5	200/5	ЗНОЛ.06-6УЗ	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		
21		Фидер 216-15	ПС-35/6 кВ №216, яч.15	35	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808090152	ТЛМ-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100			
22		Фидер 216-21	ПС-35/6 кВ №216, яч.21	35	Меркурий 234	IV кв.2014г.	0,5с	21742549	ТЛМ-10	0,5	200/5	НТМИ-6-66	0,5	6000/100			
23		ПС "№ 210"	Ф 210-05 (ПП ЮНА)	Ввод 0,4кВ	6	СЭТ-4ТМ.03М.08	2010г.	0,5	0808092647	Т-0,66 Уз	0,5	400/5			ООО "Строй Сфера"	б/н от 03.09.2008г.	
24	Ф 210-03 (ПП 2-10)		Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808092601	Т-0,66 Уз	0,5	200/5			ОАО "ЮТЭК - Пыть-Як"			
25	Ф 210-04 (ПП 5-8)		Ввод 0,4кВ	6	СЭТ4ТМ03М	III 2009г.	0,2	0808092707	Т-0,66 Уз	0,5	100/5						
26	Ф 210-10 (ПП "СМУ-4" ф.05)		РУ-0,4 кВ ТП "СМУ-4"	0,4	ПСЧ-3ТМ.05	2010г.	1	0707100120						МУП ДЕЗ			
27	ПС 35/6 кВ "Торед"	ВВ-35 кВ №1	ПС-35/6 кВ "Торед", ВВ 35 кВ №1	35	EPQS 122.21.18LL	08.09.2014	0,5с	588265	ТВ-35	0,5	200/5	ЗНОМ-35-6.5	0,5	35000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 03.09.2008г.	
28		ВВ-35 кВ №2	ПС-35/6 кВ "Торед", ВВ 35 кВ №2	35	EPQS 122.21.18LL	08.09.2014	0,5с	588264	ТВ-35	0,5	200/5	ЗНОМ-35-6.5	0,5	35000/100			
ОАО "ЮТЭК-ХМР"																	
1	ПС 35/6 кВ №5041 (Селтарово)	ф.5041-08 яч.08	яч.08	6	EPQS 12221.18LL	Пкв. 2009	0,5с	588263	IMZ-12	0,5	200/5	UMZ-12-1	0,5	6000/100	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 30.11.2011г.	
2		ф.5041-18 яч.18	яч.18	6	EPQS 12221.18LL	Пкв. 2009	0,5с	588182	IMZ-12	0,5	200/5	UMZ-12-1	0,5	6000/100			
ОАО "ЮТЭК-Сургутский район"																	
1	ПС 110/35/6 кВ "Угутская" ф.35кВ Поселковая 1.2ц	ф.6 кВ № 352-06	яч.06	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5С	588094	JMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	б/н от 01.03.2010г.	
2		ф.6 кВ № 352-08	яч.08	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5С	588095	JMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/10			
3		ф.6 кВ № 352-18	яч.18	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5С	588160	JMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/10			
4		ф.6 кВ № 354-04	яч.04	6	EPQS 122.21.18.LL	2 кв. 2014г.	0,5С	588161	JMZ-10	0,5	200/5	VSKI-10В	1	6000/10			
ОАО "ПЭС"																	
1	ПС 35/6 кВ №153	ф.161-04 ТП №8 вв2	РУ-0,4 кВ ТП	6	СЭТ4-1/1	2 кв 2011	1	025163	ТОП-0,66	0,5	100/5			ОАО "ПЭС"	б/н от 01.04.2008г.		
2		ф.153-05 ТП №8 вв1		6	СЭТ 4- 1/1М	3 кв 2008	1	733341	ТОП-0,66	0,5	150/5						
3		ф.161-04 ТП № 3(ф.153-05 рез.)		6	РнМ 489.03	3 кв 2013	0,5С	388119	ТПШ-0,66	0,5	1000/5						
4		ф.161-04 ТП № 3(ф.153-05 рез.)		6	РнМ 489.03	4 кв 2013	0,5С	392893	ТПШ-0,66	0,5	1000/5						
5		ф.161-04 ТП № 6(ф.153-05 рез.)		6	РнМ 489.03	2 кв 2014	0,5	399236	ТПШ-0,66	0,5	300/5						
6		ф.161-14 ТП № 7(ф.153-05 рез.)		6	ПСЧ - 4А.05.2	3 кв 2008	1	733318	ТПШ-0,66	0,5	600/5						
7		ф.161-04 ТП №1 вв 1		6	ПСЧ - 4А.05.2	2 кв 2004	0,5	042069	ТПШ-0,66	0,5	600/5						
8		ф.153-05 ТП №1 вв 2		6	ПСЧ - 4А.05.2	2 кв 2004	0,5	073933	ТПШ-0,66	0,5	600/5						
9	ПС 35/6 кВ №155	ф.155-05 ТП № 4 Т-1		6	СТЭБ-04 Н/1-7,5-Р	1 кв 2007	1	127862	ТПШ-0,66	0,5	600/5			ОАО "ПЭС"			
10		ф.155-08 ТП №4 Т-2		6	СТЭБ-04 Н/1-7,5-Р	1 кв 2007	1	127870	ТПШ-0,66	0,5	1000/5						
11		ф.155-05 ТП №3 (ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	2 кв 2008	1	728846	ТПШ-0,66	0,5	600/5						
12		ф.155-05 ТП №2 (ф.155-08 рез.)		6	СТЭ 560 П.5-1-4	2 кв 2005	1	029215	ТПШ-0,66	0,5	600/5						
13		ф.155-05 ТП №1 (ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	1 кв 2008	1	726316	ТПШ-0,66	0,5	400/5						
14		ф.155-05 ТП №5 (ф.155-08 рез.)		6	СЭТ4-1/1М	1 кв 2008	1	018686	ТПШ-0,66	0,5	800/5						

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКТИВНОЙ КОМПАНИИ
 ФИЛИАЛА АО "ТОМЕНЬЭНЕРГО"
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2016г.

Из сети ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Тарифная группа			Единица измерения	2016 год	1 полугодие 2016 год	2 полугодие 2016 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Заявленная мощность, ВСЕГО	МВт	Всего		208,628	210,252	207,004	251,387	256,121	221,556	196,873	170,951	164,624	158,163	176,161	203,086	212,328	238,320	253,968		
		ВН		132,738	133,498	131,978	159,332	166,908	137,966	122,620	105,432	108,728	111,100	122,349	128,716	130,273	148,801	150,627		
		СН-I		71,472	72,278	70,667	86,138	83,109	79,390	69,959	62,158	52,914	44,653	51,262	70,051	77,173	84,182	96,678		
		СН-II		4,411	4,470	4,353	5,910	6,097	4,194	4,286	3,355	2,975	2,403	2,543	4,312	4,875	5,330	6,656		
		НН		0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,008	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
Электроэнергия, ВСЕГО	т кВт ч	Всего		1 678 168,344	840 435,883	837 732,461	174 724,467	159 511,241	150 806,247	130 178,887	116 222,019	108 993,022	110 686,790	120 798,279	132 721,571	143 924,714	158 771,743	170 829,364		
		ВН		1 121 385,000	558 701,000	562 684,000	114 513,000	108 349,000	99 157,000	85 284,000	75 775,000	75 623,000	79 848,000	87 933,000	89 525,000	93 628,000	103 494,000	108 256,000		
		СН-I		523 872,027	265 124,635	258 747,392	56 391,940	47 603,266	48 955,505	42 328,913	38 311,035	31 533,976	29 310,040	31 351,510	40 607,933	47 142,288	51 908,595	58 427,061		
		СН-II		32 863,317	16 586,248	16 277,069	3 815,527	3 554,975	2 689,742	2 561,974	2 131,984	1 832,046	1 524,786	1 509,768	2 584,638	3 150,426	3 365,148	4 142,303		
		НН		48,000	24,000	24,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	
"ЖЛП-СРЭС"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 929,800	МВт	Всего		3,264	3,307	3,222	4,193	4,069	3,752	3,072	2,474	2,280	2,277	2,642	2,873	3,429	4,036	4,076	
			ВН																	
			СН-I		3,264	3,307	3,222	4,193	4,069	3,752	3,072	2,474	2,280	2,277	2,642	2,873	3,429	4,036	4,076	
			СН-II																	
			НН																	
	Электроэнергия	т кВт ч	Всего		26 558,505	13 313,522	13 244,983	2 949,920	2 498,441	2 535,753	2 053,155	1 751,248	1 525,005	1 577,959	1 794,043	1 917,379	2 347,793	2 739,636	2 868,173	
			ВН																	
			СН-I		26 558,505	13 313,522	13 244,983	2 949,920	2 498,441	2 535,753	2 053,155	1 751,248	1 525,005	1 577,959	1 794,043	1 917,379	2 347,793	2 739,636	2 868,173	
			СН-II																	
			НН																	
"ОАО "РН-Юганскнефтегаз"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 849,605	МВт	Всего		47,057	47,404	46,710	58,100	55,746	50,800	45,360	38,700	35,720	30,550	31,365	45,095	51,238	55,800	66,209	
			ВН		45,665	46,145	45,185	56,300	54,246	49,542	44,160	37,750	34,870	29,700	30,775	43,595	49,538	54,200	63,302	
			СН-I		1,392	1,260	1,525	1,800	1,500	1,258	1,200	0,950	0,850	0,850	0,590	1,500	1,700	1,600	2,907	
			СН-II																	
			НН																	
	Электроэнергия	т кВт ч	Всего		341 296,002	172 066,536	169 229,466	36 181,707	30 371,449	32 239,910	27 473,932	24 889,853	20 909,685	19 107,904	19 543,284	26 567,892	30 700,158	33 902,925	39 407,303	
			ВН		330 933,308	167 357,936	163 575,372	35 026,140	29 500,440	31 397,466	26 780,293	24 282,749	20 370,848	18 571,170	19 207,800	25 657,590	29 575,677	32 885,802	37 677,333	
			СН-I		10 362,694	4 708,600	5 654,094	1 155,567	871,009	842,444	693,639	607,104	538,837	536,734	335,484	910,302	1 124,481	1 017,123	1 729,970	
			СН-II																	
			НН																	
"ЖЛП-ОВО"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 826,978	МВт	Всего		1,787	1,933	1,642	2,218	2,819	1,794	1,792	1,439	1,534	1,127	1,327	1,747	1,717	1,966	1,969	
			ВН																	
			СН-I		1,787	1,933	1,642	2,218	2,819	1,794	1,792	1,439	1,534	1,127	1,327	1,747	1,717	1,966	1,969	
			СН-II																	
			НН																	
	Электроэнергия	т кВт ч	Всего		12 889,546	6 900,744	5 988,802	1 364,696	1 566,890	1 103,581	1 066,754	885,606	913,217	693,309	816,416	1 040,520	1 056,575	1 170,551	1 211,431	
			ВН																	
			СН-I		12 889,546	6 900,744	5 988,802	1 364,696	1 566,890	1 103,581	1 066,754	885,606	913,217	693,309	816,416	1 040,520	1 056,575	1 170,551	1 211,431	
			СН-II																	
			НН																	
"ЖЛП-СЛОЛ-ОВО"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 835,307	МВт	Всего		17,426	17,776	17,077	18,918	18,741	20,720	17,945	18,036	12,297	8,988	13,371	18,699	18,632	19,819	22,950	
			ВН		17,094	17,441	16,747	18,543	18,335	20,344	17,622	17,734	12,069	8,796	13,091	18,361	18,268	19,438	22,530	
			СН-I		0,332	0,335	0,329	0,375	0,406	0,376	0,323	0,302	0,228	0,192	0,280	0,338	0,364	0,381	0,420	
			СН-II																	
			НН																	
	Электроэнергия	т кВт ч	Всего		126 461,816	64 938,286	61 523,530	14 001,055	11 987,236	11 438,432	10 420,835	9 674,461	7 416,267	6 732,101	7 363,014	9 879,895	11 526,660	12 361,860	13 660,000	
			ВН		124 031,754	63 706,557	60 325,197	13 732,910	11 733,615	11 225,546	10 231,185	9 506,428	7 276,873	6 593,875	7 203,288	9 695,154	11 299,188	12 123,692	13 410,000	
			СН-I		2 430,062	1 231,729	1 198,333	268,145	253,621	212,886	189,650	168,033	139,394	138,226	159,726	184,741	227,472	238,168	250,000	
			СН-II																	
			НН																	

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОМПЕТЕНТНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА «О ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ИНТЕРНЕТ-САЙТ ФИЛИАЛА «НЕФТЕЮГАНСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

Тарифная группа			Единица измерения	2016 год	1 полугодие 2016 год	2 полугодие 2016 год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь			
ОАО "ЮГ-ЭК-Сибирь"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 903,869	7917890	Всего	0,900	0,942	0,857	1,517	1,372	0,766	0,971	0,664	0,363	0,234	0,346	0,727	1,094	1,383	1,360			
			ВН																		
			СН-I																		
			СН-II	0,900	0,942	0,857	1,517	1,372	0,766	0,971	0,664	0,363	0,234	0,346	0,727	1,094	1,383	1,360			
	Электроэнергия	т.кВт.ч	Всего	7 181,015	3 745,175	3 435,840	1 027,119	863,455	530,831	611,931	471,241	240,598	156,517	198,142	449,075	741,898	939,306	950,902			
			ВН																		
			СН-I																		
			СН-II	7 181,015	3 745,175	3 435,840	1 027,119	863,455	530,831	611,931	471,241	240,598	156,517	198,142	449,075	741,898	939,306	950,902			
ООО "СГЭ"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 853,063	7472828	Всего	0,676	0,710	0,642	1,010	0,830	0,730	0,590	0,570	0,530	0,390	0,460	0,680	0,720	0,750	0,850			
			ВН																		
			СН-I	0,676	0,710	0,642	1,010	0,830	0,730	0,590	0,570	0,530	0,390	0,460	0,680	0,720	0,750	0,850			
			СН-II																		
	Электроэнергия	т.кВт.ч	Всего	5 043,450	2 635,340	2 408,110	635,800	492,710	460,060	361,410	358,960	326,400	248,190	293,770	417,680	453,070	457,350	538,050			
			ВН																		
			СН-I	5 043,450	2 635,340	2 408,110	635,800	492,710	460,060	361,410	358,960	326,400	248,190	293,770	417,680	453,070	457,350	538,050			
			СН-II																		
Сургутская диспетчерская Служба	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 892,979	7822498	Всего	4,773	4,676	4,870	6,092	5,629	5,022	4,515	3,630	3,165	3,490	4,294	4,542	5,218	5,758	5,920			
			ВН																		
			СН-I	4,773	4,676	4,870	6,092	5,629	5,022	4,515	3,630	3,165	3,490	4,294	4,542	5,218	5,758	5,920			
			СН-II																		
	Электроэнергия	т.кВт.ч	Всего	37 305,010	18 111,280	19 193,730	4 047,170	3 378,060	3 336,680	2 902,870	2 411,650	2 034,850	2 318,810	2 852,610	2 920,130	3 466,560	3 702,115	3 933,505			
			ВН																		
			СН-I	37 305,010	18 111,280	19 193,730	4 047,170	3 378,060	3 336,680	2 902,870	2 411,650	2 034,850	2 318,810	2 852,610	2 920,130	3 466,560	3 702,115	3 933,505			
			СН-II																		
АО "Тюменьэнерго"	Заявленная мощность при h, (час) Кз= 966,002	8462178 #ДПБ/0/	Всего	132,745	133,505	131,985	159,339	166,915	137,972	122,628	105,438	108,735	111,107	122,356	128,723	130,280	148,808	150,634			
			ВН	132,738	133,498	131,978	159,332	166,908	137,966	122,620	105,432	108,728	111,100	122,349	128,716	130,273	148,801	150,627			
			СН-I																		
			СН-II	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,008	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007			
	Электроэнергия	т.кВт.ч	Всего	1 121 433,000	558 725,000	562 708,000	114 517,000	108 353,000	99 161,000	85 288,000	75 779,000	75 627,000	79 852,000	87 937,000	89 529,000	93 632,000	103 498,000	108 260,000			
			ВН	1 121 385,000	558 701,000	562 684,000	114 513,000	108 349,000	99 157,000	85 284,000	75 775,000	75 623,000	79 848,000	87 933,000	89 525,000	93 628,000	103 494,000	108 256,000			
			СН-I																		
			СН-II	48,000	24,000	24,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000			

Сторона 1
 Директор филиала АО "Тюменьэнерго"
 Нефтеюганские электрические сети

_____ А.А. Фирсов

Сторона 2
 Генеральный директор ООО "РН-Юганскнефтегаз"

_____ Х.К. Татриев

СОГЛАСОВАНО
 СЕКРЕТАРЬ КОММУНАЛЬНОЙ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

Э.А. КОЗЛОВ, ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЕ
 ЭЛ. СЕТИ" АО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"