

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

N ЯР/5-1-1-8

от "09" июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице Заместителя главного инженера - начальника управления высоковольтных сетей Кочкина Семена Петровича, действующего на основании доверенности № Д-ЯР/18-2/91 от 21.04.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНОС», именуемый в дальнейшем **Заявитель**, в лице Генерального директора Никитина Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Ярославль, Московский пр-т, 130.

Акт о технологическом присоединении № 313-АТП/14 от 09.06.2014 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность, без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности, 2500 кВт (указанная максимальная мощность по точкам присоединения соответствует нормальной схеме электроснабжения Заявителя и не предусматривает значение для аварийного режима работы),

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов 20000 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения, № п/п	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1.	ВЛ 35 кВ «Сажевая-1»	Место выхода проводов ВЛ 35 кВ «Сажевая-1» из натяжных зажимов порталных натяжных гирлянд изоляторов ОРУ-35 кВ ГПП-8 35/6 кВ «Очистные сооружения» по проводу в сторону ВЛ 35 кВ «Сажевая-1»	35	1000	20000	1	0,4
2.	ВЛ 35 кВ «Сажевая-2»	Место выхода проводов ВЛ 35 кВ «Сажевая-2» из натяжных зажимов порталных натяжных гирлянд изоляторов ОРУ-35 кВ ГПП-8 35/6 кВ «Очистные сооружения» по проводу в сторону ВЛ 35 кВ «Сажевая-2»		1500			

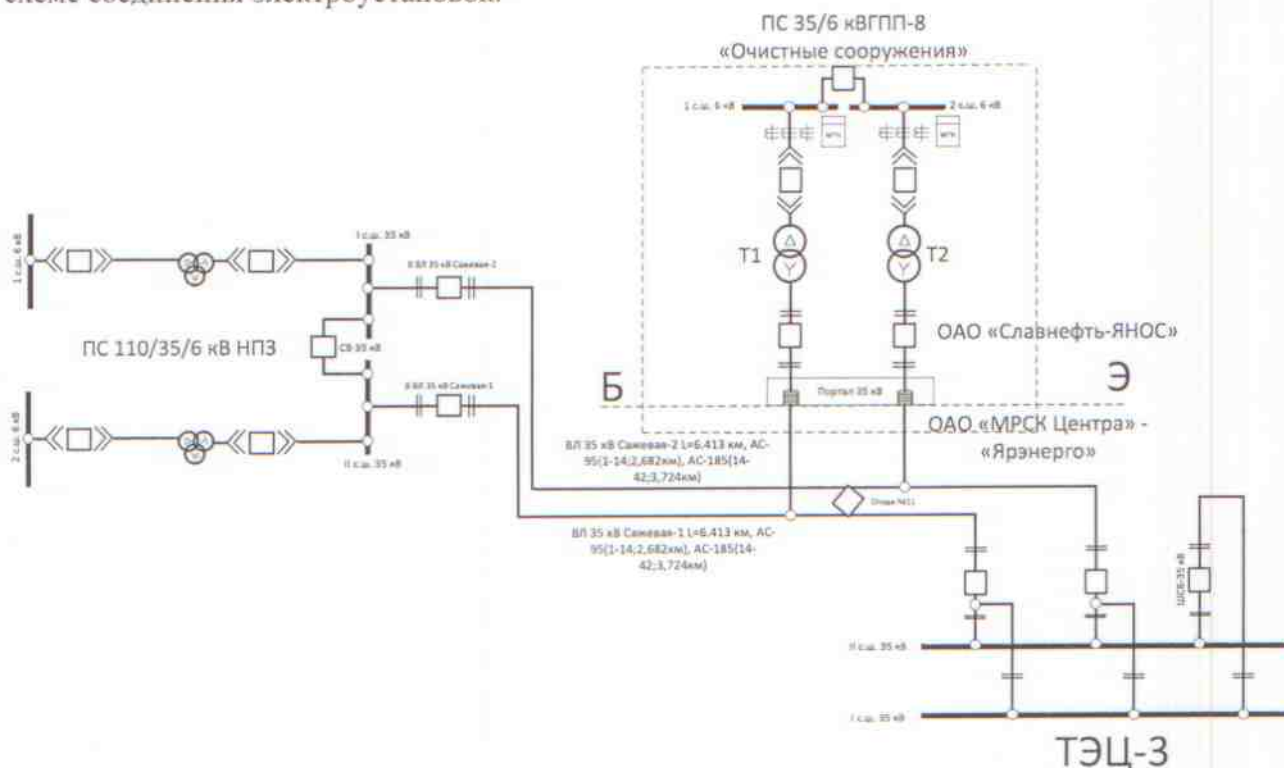
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
ВЛ 35 кВ «Сажевая-1», ВЛ 35 кВ «Сажевая-2»	ПС 35/6 кВ ГПП-8 «Очистные сооружения»

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

На выходе проводов ВЛ 35 кВ «Сажевая-1» и ВЛ 35 кВ «Сажевая-2» из натяжных зажимов порталных натяжных гирлянд изоляторов ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ ГПП-8 «Очистные сооружения» по проводу в сторону ВЛ 35 кВ «Сажевая-1» и ВЛ 35 кВ «Сажевая-2», при этом натяжные зажимы, гирлянды изоляторов линейного портала ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ ГПП-8 «Очистные сооружения» - принадлежность Заявителя; ВЛ 35 кВ «Сажевая-1» и ВЛ 35 кВ «Сажевая-2» - принадлежность Сетевой организации.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Расчет потерь электроэнергии в сетевых элементах производится ежемесячно согласно Методике выполнения измерений (МВИ) с использованием АИИС КУЭ ОАО ГК «ТНС энерго», аттестованной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ или уполномоченными им организациями, в порядке, установленном законодательством РФ.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заместитель главного инженера -
начальник управления высоковольтных
сетей филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Заявитель

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

М.П.

М.П.

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

N ЯР/5-1-1-7

от "09" июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице Заместителя главного инженера - начальника управления высоковольтных сетей Кочкина Семена Петровича, действующего на основании доверенности № Д-ЯР/18-2/91 от 21.04.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНОС», именуемый в дальнейшем **Заявитель**, в лице Генерального директора Никитина Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Ярославль, Московский пр-т, 130.

Акт о технологическом присоединении: № 315-АТП/14 от 09.06.2014 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность, без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности, 500 кВт (указанная максимальная мощность по точкам присоединения соответствует нормальной схеме электроснабжения Заявителя и не предусматривает значение для аварийного режима работы),

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов 5600 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения, № п/п	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Ф)
1.	ПС 110/6/6 кВ «Перекоп»	Место присоединения болтового зажима кабеля КЛ 6 кВ №8 к линейному выходу ячейки КРУН 6 кВ ПС 110/6/6 кВ «Перекоп»	6	500	5600	2	0,4

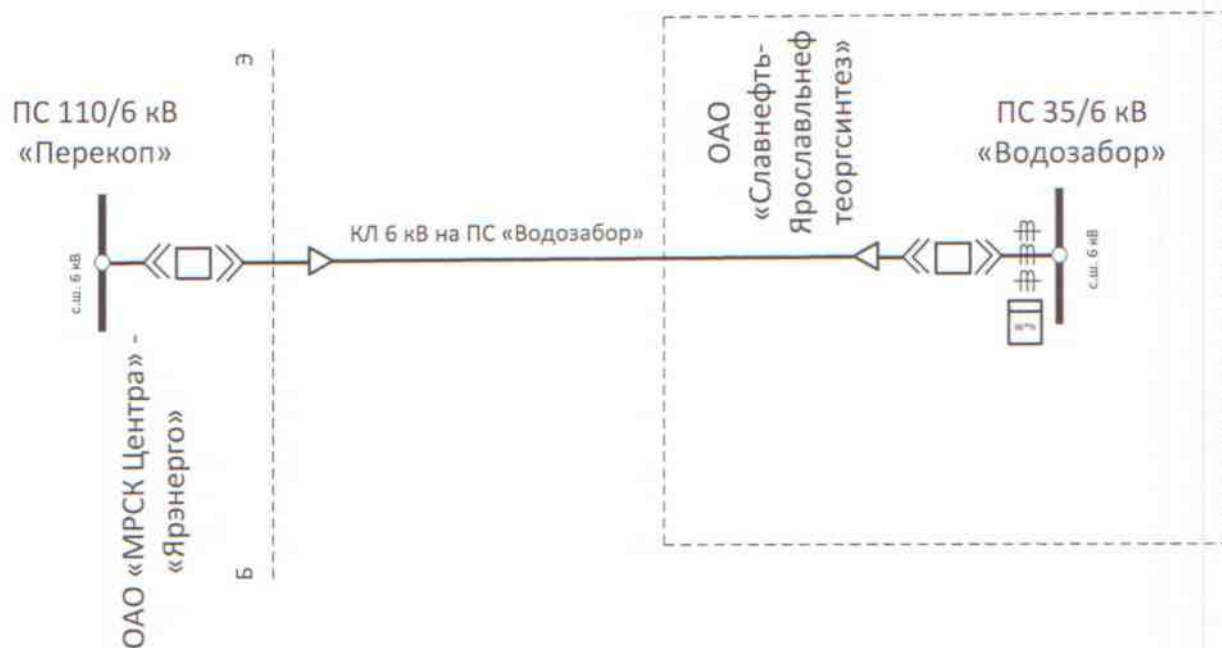
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации Заявителя
ячейка КРУН 6кВ №8 ПС 110/6/6 кВ «Перекоп»	КЛ 6кВ № 8 ПС 35/6 кВ «Водозабор» ввод 2

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

В точке присоединения болтового зажима кабеля КЛ 6 кВ №8 к линейному выходу ячейки КРУН 6 кВ №8 ПС 110/6/6 кВ «Перекоп». Оборудование ячейки КРУН 6 кВ №8 до точки присоединения болтового зажима - принадлежность Сетевой организации, КЛ 6кВ № 8 – принадлежность Заявителя.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Расчет потерь электроэнергии в сетевых элементах производится ежемесячно согласно Методике выполнения измерений (МВИ) с использованием АИИС КУЭ ОАО ГК «ТНС энерго», аттестованной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ или уполномоченными им организациями, в порядке, установленном законодательством РФ.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заместитель главного инженера -
начальник управления высоковольтных
сетей филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»



М.П. Кочкин С. П.

Заявитель

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»



М.П. Никитин А. А.

С.Л. Егоров

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ ЯР/5-1-1-6

от "09" июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице Заместителя главного инженера - начальника управления высоковольтных сетей Кочкина Семена Петровича, действующего на основании доверенности № Д-ЯР/18-2/91 от 21.04.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНОС», именуемый в дальнейшем **Заявитель**, в лице Генерального директора Никитина Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Ярославль, Московский пр-т, 130.

Акт о технологическом присоединении № 310-АТП/14 от 12.05.2014 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность, без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности, 1000 кВт (указанная максимальная мощность по точкам присоединения соответствует нормальной схеме электроснабжения Заявителя и не предусматривает значение для аварийного режима работы),

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов 5600 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения, № п/п	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро снабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Ф)
1.	ВЛ 35 кВ «Насосная»	Место выхода проводов ВЛ 35 кВ «Насосная» из натяжных зажимов порталных натяжных гирлянд изоляторов ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ «Водозабор»	35	1000	5600	1	0,4

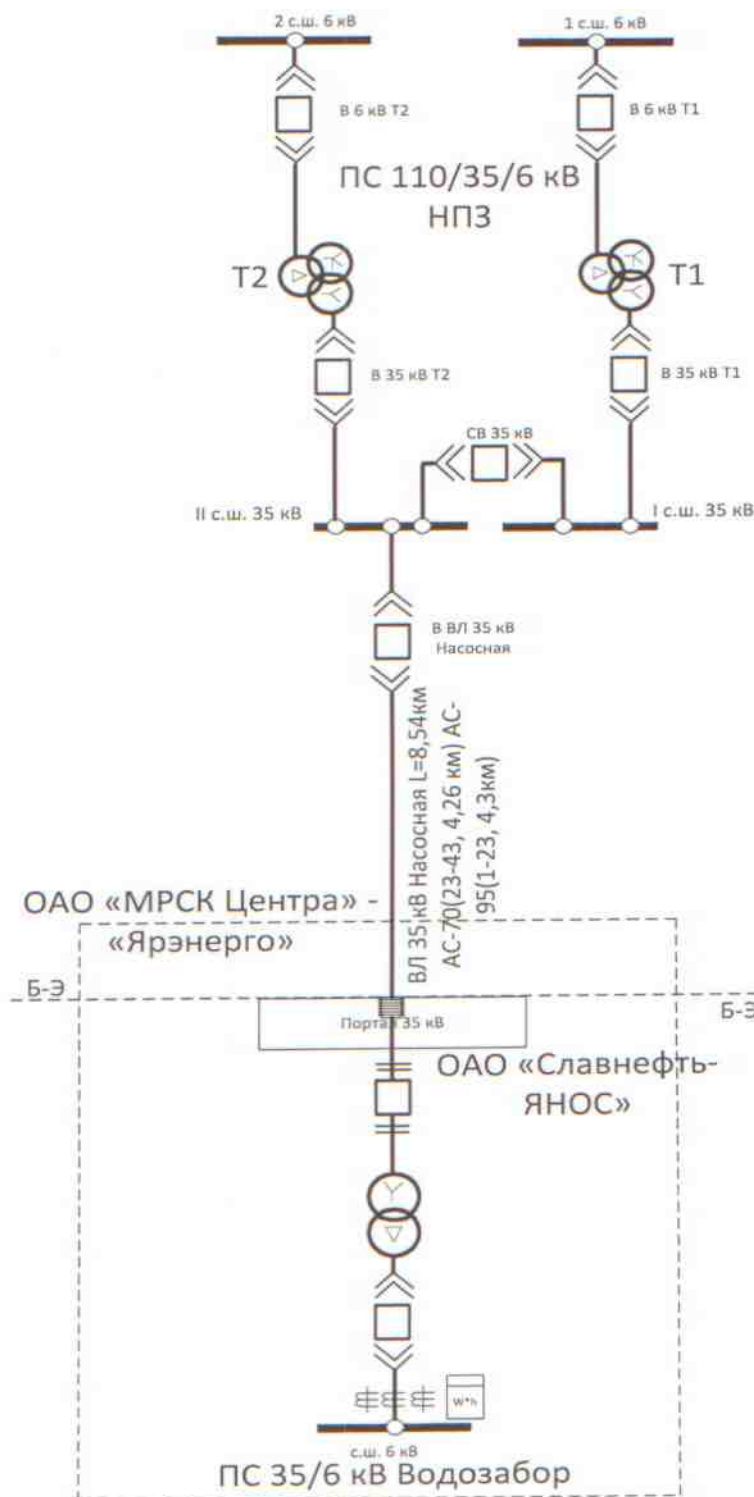
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации Заявителя
ВЛ 35 кВ «Насосная»	ПС 35/6 кВ «Водозабор»

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

На выходе проводов ВЛ 35 кВ «Насосная» из натяжных зажимов порталных натяжных гирлянд изоляторов ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ «Водозабор», при этом натяжные зажимы, гирлянды изоляторов линейного портала ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ «Водозабор» находятся на балансе Заявителя, ВЛ 35 кВ «Насосная»- принадлежность Сетевой организации.

Схематично границы балансовой ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Расчет потерь электроэнергии в сетевых элементах производится ежемесячно согласно Методике выполнения измерений (МВИ) с использованием АИИС КУЭ ОАО ГК «ТНС энерго», аттестованной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ или уполномоченными им организациями, в порядке, установленном законодательством РФ.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заместитель главного инженера -
начальник управления высоковольтных
сетей филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»



М.П. Кочкин С. Н.

Заявитель

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»



М.П. Никитин А. А.


С.Л. Егоров

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ ЯР/5-1-1-5

от "09" июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице Заместителя главного инженера - начальника управления высоковольтных сетей Кочкина Семена Петровича, действующего на основании доверенности № Д-ЯР/18-2/91 от 21.04.2014 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНОС», именуемый в дальнейшем **Заявитель**, в лице Генерального директора Никитина Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Ярославль, Московский пр-т, 130.

Акт о технологическом присоединении № 309-АТП/14 от 09.06.2014 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность, без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности, 23000 кВт (указанная максимальная мощность по точкам присоединения соответствует нормальной схеме электроснабжения Заявителя и не предусматривает значение для аварийного режима работы),

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов 80000 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения, № п/п	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1.	ВЛ 110 кВ «Пионерская»	Место выхода проводов ВЛ 110 кВ «Пионерская» из натяжных зажимов гирлянд линейного портала ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1» по проводу в сторону ВЛ 110 кВ «Пионерская»	110	23000	40000	1	0,5
2.	ВЛ 110 кВ «Комсомольская»	Место выхода проводов ВЛ 110 кВ «Комсомольская» из натяжных зажимов гирлянд линейного портала ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1» по проводу в сторону ВЛ 110 кВ «Комсомольская»			40000		

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие

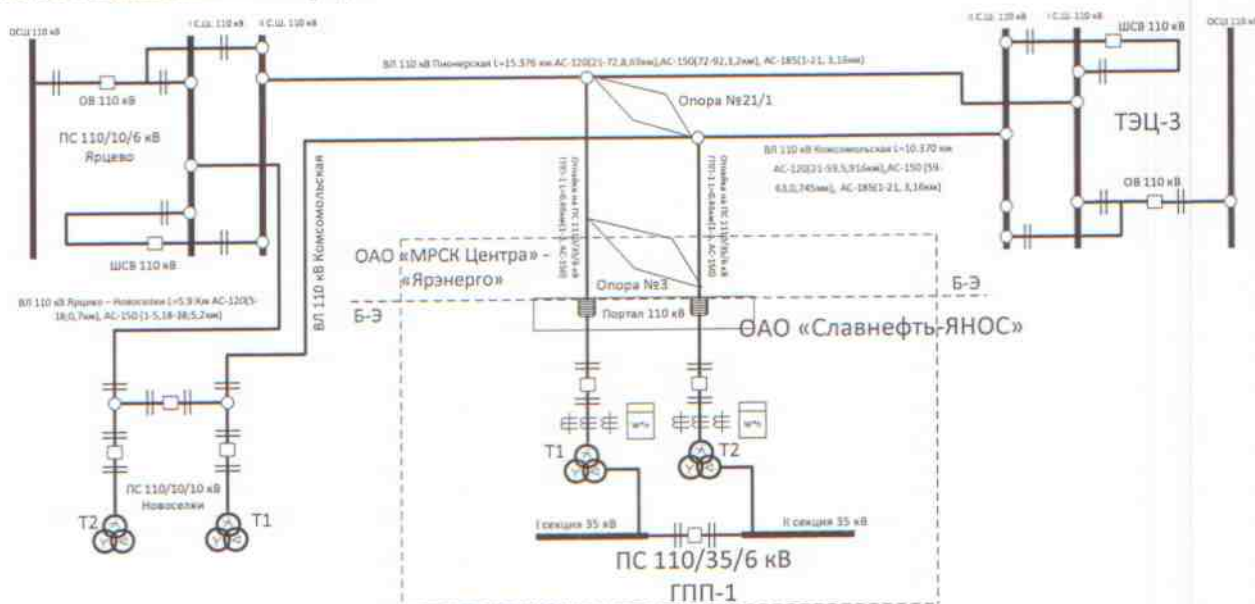
технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации Заявителя
ВЛ 110 кВ «Пионерская»	ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1»
ВЛ 110 кВ «Комсомольская»	ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1»

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

На выходе проводов ВЛ 110 кВ «Пионерская», ВЛ 110 кВ «Комсомольская» из натяжных зажимов гирлянд линейного портала ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1» по проводу в сторону ВЛ 110 кВ «Пионерская», ВЛ 110 кВ «Комсомольская», при этом натяжные зажимы, гирлянды изоляторов линейного портала ОРУ 110 кВ ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1» - принадлежность Заявителя; ВЛ 110 кВ «Пионерская», ВЛ 110 кВ «Комсомольская» - принадлежность Сетевой организации.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Расчет потерь электроэнергии в сетевых элементах производится ежемесячно согласно Методике выполнения измерений (МВИ) с использованием АИИС КУЭ ОАО ГК «ТНС энерго», аттестованной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ или уполномоченными им организациями, в порядке, установленном законодательством РФ.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заявитель

Заместитель главного инженера -
начальник управления высоковольтных
сетей филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»



Никитин А.А.

С.Л. Егоров

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ ЯР/5-1-1-4

от "09" июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНОС», именуемое в дальнейшем **Владелец электросетевых объектов**, в лице Генерального директора Никитина Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»), именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице Заместителя главного инженера – Начальника управления высоковольтных сетей Кочкина Семена Петровича, действующего на основании доверенности № Д-ЯР/18-2/91 от 21.04.2014 г., с другой стороны, вместе именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: Ярославская обл., Ярославский р-н, п. Щедрино.

Акт о технологическом присоединении № 314-АТП/14 от 09.06.2014 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность, без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности, 19 820 кВт (указанная максимальная мощность по точкам присоединения соответствует нормальной схеме электроснабжения Заявителя и не предусматривает значение для аварийного режима работы),

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов 40 000 кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения, № пп	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1.	ВЛ 35 кВ «Заводская-1»	Место присоединения проводов отпайки к шлейфам на опоре №14 ВЛ 35 кВ «Заводская-1»	35	19 820	40 000	2	0,4
2.	ВЛ 35 кВ «Заводская-2»	Место присоединения проводов отпайки к шлейфам на опоре №22/20 ВЛ 35 кВ «Заводская-2»					

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

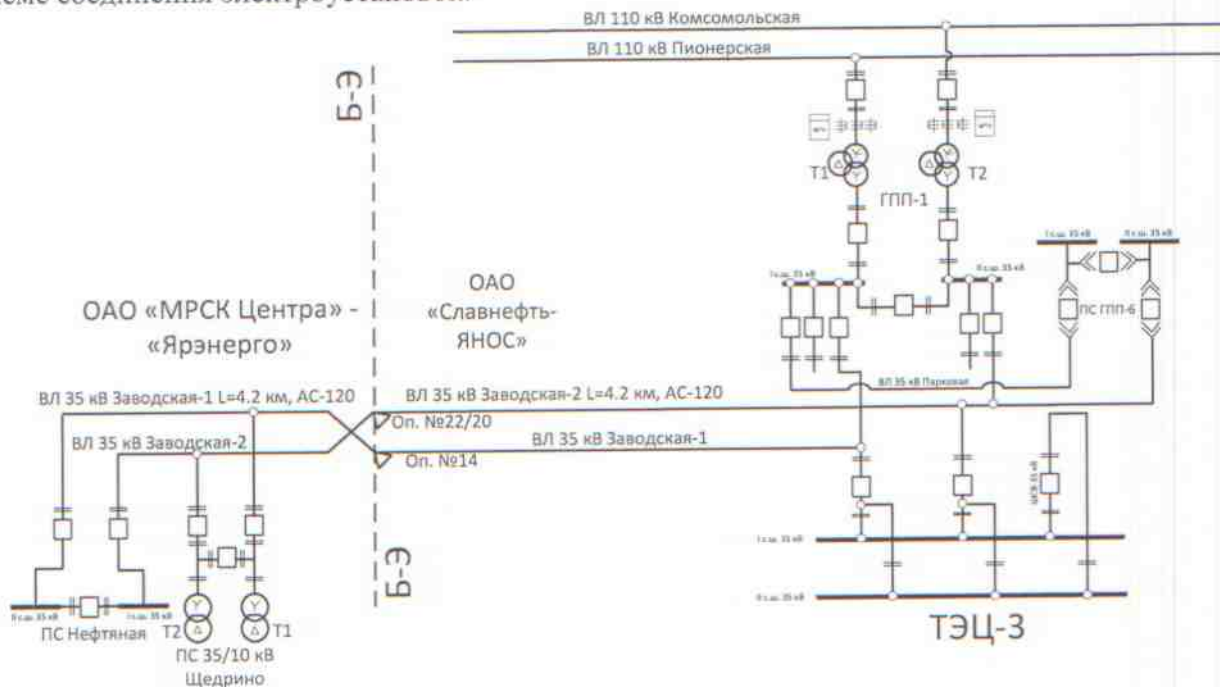
Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя	Наименование электроустановки (оборудования) Владельца электросетевых объектов
Отпайка от ВЛ 35 кВ «Заводская-1», отпайка от ВЛ 35 кВ «Заводская-2»	ПС 110/35/6 кВ «ГПП-1», ПС 35/6 кВ «ГПП-6»

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

1. В месте присоединения проводов отпайки к шлейфам на опоре №14 ВЛ 35 кВ «Заводская-1», при этом зажимы, присоединяющие отпайку к ВЛ – принадлежность Владельца электросетевых объектов.

2. В месте присоединения проводов отпайки к шлейфам на опоре №22/20 ВЛ 35 кВ «Заводская-2», при этом зажимы, присоединяющие отпайку к ВЛ – принадлежность Владельца электросетевых объектов.

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

Расчет потерь электроэнергии в сетевых элементах производится ежемесячно согласно Методике выполнения измерений (МВИ) с использованием АИИС КУЭ ОАО ГК «ТНС энерго», аттестованной Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ или уполномоченными им организациями, в порядке, установленном законодательством РФ.

Подписи сторон:

МРСК

Заместитель главного инженера -
начальник управления высоковольтных
сетей филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Заявитель

Генеральный директор
ОАО «Славнефть-ЯНОС»



М.П. Кочкин С. П.



М.П. Никитин А. А.

С.Л. Егоров