



АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 1/ИА-16-302-215(916296)

от «04» сентября 2018 г.

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Московская объединенная электросетевая компания»** именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Директора департамента реализации технологического присоединения крупных потребителей Милякова Андрея Анатольевича, действующего на основании Доверенности № 3610-Д от 19.06.2018 г., с одной стороны, и

Обществом с ограниченной ответственностью «Катуар Девелопмент» именуемым в дальнейшем заявителем, в лице Генерального директора Взурина Григория Викторовича, действующего на основании Устава,

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 23 мая 2016 г. № ИА-16-302-215(916296) в объеме 1 (первого) этапа на сумму:

371 133 (Триста семьдесят одна тысяча сто тридцать три) рубля 60 копеек, в том числе НДС 56 613 (Пятьдесят шесть тысяч шестьсот тринадцать) рублей 60 копеек.

Мероприятия по 1 (первому) этапу по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № И-18-00-939310/125 от 19 апреля 2018 г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Комплекс объектов на земельном участке; 141052, Московская обл, Мытищинский р-н, Федоскинское с/пос., северо-западнее д. Сухарево, уч. 12 50:12:0020201:116, 50:12:0020201:117, 50:12:0020201:118, 50:12:0020201:119, 50:12:0020201:120.

Акт о выполнении технических условий от 28.08.2018г. № С/1827.

Дата фактического присоединения ---, акт об осуществлении технологического присоединения от ----№----.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 1 000 кВт, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) ___ кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность ___ кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов 1260 кВА.

Категория надежности электроснабжения: II - 1 000 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности
1	ПС 35 кВ Катуар №96	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.17 РУ 6 кВ	6	500*	630	0,4

		сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2				
2	ПС 35 кВ Катуар №96	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2	6	500*	630	0,4
В том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2
Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ в яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96 направлением на ТП-2

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96	КЛ-6 кВ от яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96 до ТП-2
Яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96	КЛ-6 кВ от яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96 до ТП-2

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96	КЛ-6 кВ от яч.17 РУ 6 кВ сек.1 ПС 35 кВ Катуар №96 до ТП-2
Яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96	КЛ-6 кВ от яч.39 РУ 6 кВ сек.3 ПС 35 кВ Катуар №96 до ТП-2

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Вид релейной защиты	Уставка защиты	
				Ток сраб. (А) напр.сраб.(Е)	Время сраб.при Т.К.З.(с)
1	ПС №96 РУ-6кВ сек.1	300/5	МТЗ	180А	1,0

	яч.17				
2	ПС №96 РУ-6кВ сек.3 яч.39	300/5	МТЗ	180А	1,0

6. Автономный резервный источник питания: **отсутствует.**

7.1. Объект электроснабжения: комплекс объектов на земельном участке.

*7.2. Распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы и/или объектов электросетевого хозяйства заявителя.

7.3. Заявитель обязуется обеспечить беспрепятственный допуск представителей ФГУ «Ростехнадзора», сетевой организации и энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика) ко всем электроустановкам.

7.4. В пределах охранных зон трасс кабельных и воздушных линий сетевой организации заявителю запрещается производство каких-либо земляных или строительных работ, а также установка сооружений и конструкций малых форм, без согласования с сетевой организацией.

7.5. В случае однофазного замыкания на землю будет произведено отключение абонента без уведомления, до момента ликвидации нарушения.

7.6. Телефонный номер Контактного центра «Светлая линия» ПАО «МОЭСК» 8-800-700-40-70.

7.7. Система расчетного (коммерческого) учета электроэнергии и мощности:

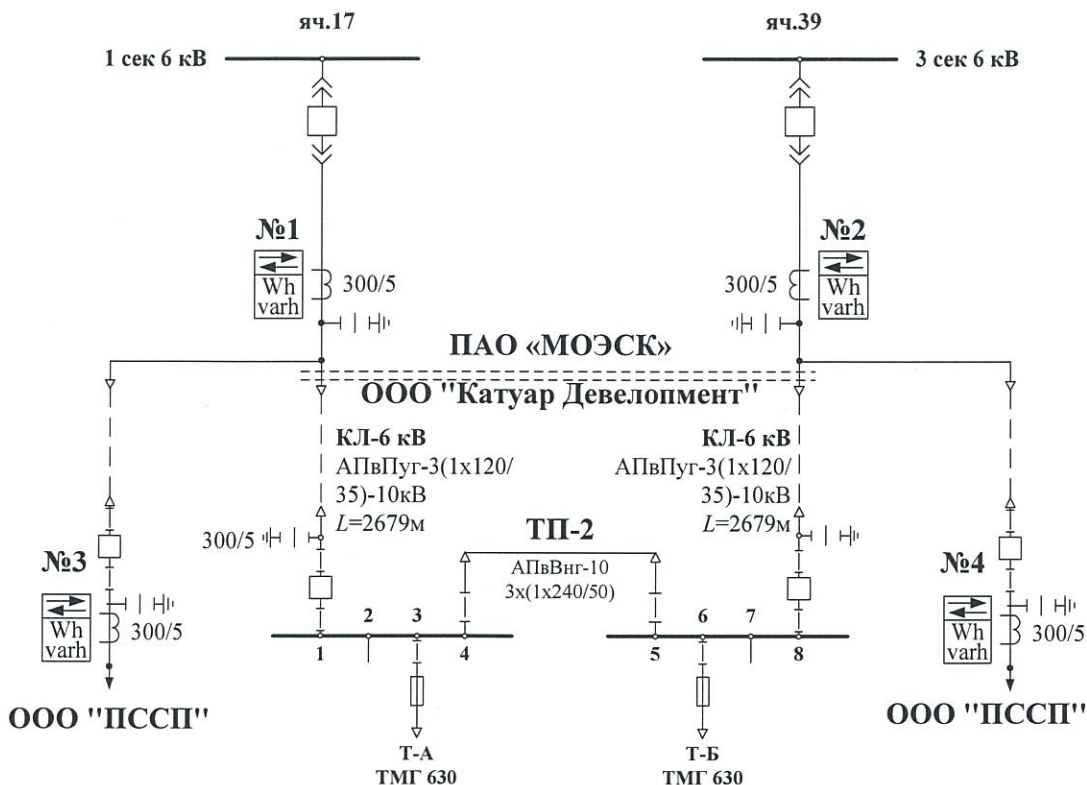
Порядковый номер комплекса учета на однолинейной схеме	Место установки прибора учета	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика / наличие АСКУЭ (да/нет)	Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Потери в сетях Потребителя (%)*		
				Номинал тока обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	Номинальное напряжение обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	В трансформаторах	В линиях	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ПС 96, РУ- 6 кВ, сек.1, яч. 17	3600	ПАО «МОЭСК»	300/5	ПАО «МОЭСК»	6000/100	ПАО «МОЭСК»	-	-	-
2	ПС 96, РУ- 6 кВ, сек.3, яч. 39	3600	ПАО «МОЭСК»	300/5	ПАО «МОЭСК»	6000/100	ПАО «МОЭСК»	-	-	-
3	ПС 96, РУ- 6 кВ, сек.1, яч. 17	3600	ПАО «МОЭСК»	300/5	ПАО «МОЭСК»	6000/100	ПАО «МОЭСК»	-	-	-
4	ПС 96, РУ- 6 кВ, сек.3, яч. 39	3600	ПАО «МОЭСК»	300/5	ПАО «МОЭСК»	6000/100	ПАО «МОЭСК»	-	-	-

7.8. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется путем вычитания объемов потребления из приборов учета №1, №2 объемов потребления из приборов учета № 3, №4.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

**ПС 35/6 кВ Катуяр №96
РУ 6 кВ**



Прочее:

Внимание: в случае наличия намерения потребления электрической энергии, заключение договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, является обязательным. В случае несоблюдения требований законодательства по своевременному заключению договора, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет осуществлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

от Сетевой организации:

Директор департамента реализации технологического присоединения крупных потребителей ПАО «МОЭСК»

А.А. Миляков/

М.П.

от Заявителя:

Генеральный директор



М.П.