

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
АО «Международный аэропорт «Внуково» на 2023 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»
2. Сокращенное наименование АО «Международный аэропорт «Внуково»
3. Место нахождения 119027, г. Москва, ул. 1-я Рейсовая, д.12
4. Адрес юридического лица 119027, г. Москва, ул. 2-я Рейсовая, д.2, кор.3
5. ИНН 7710404473
6. КПП 774850001
7. Ф. И. О. руководителя Сапрыкин Дмитрий Петрович
8. Адрес электронной почты press@vnuikovo.ru; uchet@vnuikovo.ru
9. Контактный телефон 8-495-436-73-54
10. Факс Смирнова Елена Евгеньевна

## РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
по постоянной схеме	0	0	0
по временной схеме	0	0	0
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0	0	0
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:			
строительство воздушных линий	0	0	0
строительство кабельных линий	0	0	0
строительство пунктов секционирования	0	0	0
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	0	0	0
по временной схеме	0	0	0
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	0	0	0
по временной схеме	0	0	0

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме	0 0	0 0	0 0

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
<b>1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:		
вспомогательные материалы	0	0
энергия на хозяйственные нужды	0	0
оплата труда	0	0
отчисления на страховые взносы	0	0
прочие расходы — всего	0	0
из них:		
работы и услуги производственного характера	0	0
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
работы и услуги непроизводственного характера — всего	0	0
в том числе:		
услуги связи	0	0
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
плата за аренду имущества	0	0
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
внереализационные расходы — всего	0	0
в том числе:		
расходы на услуги банков	0	0
процент за пользование кредитом	0	0
прочие обоснованные расходы	0	0
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	0

## **ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
 о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
 мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
 по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	0	0	0
1—20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	0	0	0
1—20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

**ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения по договорам,  
заключенным за текущий год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

**ИНФОРМАЦИЯ  
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт —						
всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному						
проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт						
до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному						
проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному						
проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспрецентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.