

ОБЩЕСТВЕННОЕ УВЕДОМЛЕНИЕ

Настоящим уведомляется о том, что Гродненское республиканское унитарное предприятие
(полное наименование юридического лица)

электроэнергетики «РУП» Гродноэнерго

в соответствии с уставом или фамилия, собственное имя, отчество (если таковое

230003, г.Гродно, проспект Космонавтов,64,

имеется) индивидуального предпринимателя, осуществляющего (планирующего осуществлять) деятельность, связанную с эксплуатацией объектов, оказывающих комплексное воздействие на окружающую среду, почтовый и электронный адреса, номер телефона)

8 (0152) 79-23-99, volt@energo.grodno.by

подал заявление в Гродненский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды

(название органа выдачи разрешений)

на получение комплексного природоохранного разрешения на эксплуатацию объекта
Филиал «Лидские тепловые сети», образованы в 1954 году, основная деятельность

(краткая характеристика деятельности: дата приемки

направлена на выработку производство тепловой и электрической энергии. В состав филиала входят: Лидская ТЭЦ, КЦ «Неман», КЦ «Сморгонь». Филиал «Лидские тепловые сети» осуществляет производство тепловой и электрической энергии, обеспечивает теплоснабжение потребителей города Лида (в паре и горячей воде) и города Сморгонь (в горячей воде). Установленная электрическая мощность – 43 МВт, установленная тепловая мощность котельного оборудования на органическом топливе – 481,2 Гкал/ч, установленная тепловая мощность электрокотлов – 8,6 Гкал/ч.

в эксплуатацию, последней реконструкции, производственная специализация, выходная

Установленное оборудование на Лидской ТЭЦ:

- котел-утилизатор КГТ-35-3,9-440 ст.№1, год ввода – 2008г. (капитальный ремонт -2017г.);
- котлоагрегат типа Е-35-3,9-440 ГМ ст.№2, год ввода – 2007г. (капитальный ремонт -2024г.);
- котлоагрегат типа БКЗ-75-3,9-440 ст.№3, год ввода – 1964г. (капитальный ремонт - 2025г.);
- котлоагрегат типа БКЗ-75-3,9-440 ст.№4, год ввода – 1970г. (капитальный ремонт - 2026г.);
- котлоагрегат типа КВГМ-100 ст.№5, год ввода – 1984г. (капитальный ремонт - 2024г.);
- котлоагрегат типа КВГМ-100 ст.№6, год ввода – 1988г. (капитальный ремонт - 2022г.);
- турбоагрегат ПР-6-35/10/5М мощностью 6 МВт ст.№1, год ввода – 1995г. (капитальный ремонт - 2021г.);
- турбоагрегат Р-12-3,4/0,1 мощностью 12 МВт ст.№3, год ввода – 1995г. (капитальный ремонт - 2025г.);
- газотурбинная установка ГТЭ-25/НК-830Э мощностью 25 МВт ст.№4, год ввода - 2008 (капитальный ремонт - 2017г.);
- электрокотел Parat IЕН мощностью 10 МВт ст.№1, год ввода - 2020г.

Установленная электрическая мощность 43 МВт, тепловая мощность котельного оборудования ЛТЭЦ- 361,6 Гкал/ч.

Установленное оборудование в КЦ «Неман»:

В котельном цехе «Неман» установлены:

- котлоагрегат типа ДКВР-10/13 ст.№1, год ввода – 1984г. (капитальный ремонт – 2023г.);
- котлоагрегат типа ДКВР-10/13 ст.№2, год ввода – 1985г. (капитальный ремонт – 2026г.);
- котлоагрегат типа ДКВР-10/13 ст.№3, год ввода -1985г. (реконструкция – 2024г.);
- котлоагрегат типа КВГМ-50 ст.№4, год ввода – 1999г. (капитальный ремонт – 2021г.).

Установленная мощность – 68,2 Гкал/ч.

Установленное оборудование в КЦ «Сморгонь»:

- котлоагрегат ПТВМ-30 ст. № 2 год ввода – 1978г. (капитальный ремонт – 2023г.);
- котлоагрегат ПТВМ-30 ст. № 3 год ввода – 1979г. (капитальный ремонт – 2024г.).

Установленная мощность КЦ «Сморгонь» - 60 Гкал/час.

1-ая очередь реконструкции. Введены в эксплуатацию два котлоагрегата ТП-35 номинальной производительностью по 35 т пара в час, работающие на фрезерном торфе, а также турбогенераторы № 1 АТ (производства «Сименс-Шуккерт») мощностью 1,7 МВт и № 2 АЕГ,

мощностью 2,5 МВт.

2-я очередь реконструкции. Введен в эксплуатацию котлоагрегат ст.№ 3 БКЗ-75-39 ФБ, демонтирован турбогенератор №2 АГ-2,5.

3-я очередь реконструкции. Введен в эксплуатацию котлоагрегат ст.№ 4 БКЗ-75-39 ФБ,

4-я очередь реконструкции. Введены в эксплуатацию водогрейный котел ст.№5 КВГМ-100, турбогенератор №1 ПР-6-35/10/5.

5-я очередь реконструкции. Замена турбогенератора АП-6 турбогенератор Р-12-3,4/0,1, демонтаж котлоагрегатов ТП-35 ст. № 1,2. Введены в эксплуатацию котлоагрегат Е-35-3,9-440 ГМ ст. № 2 (2007г.) и газотурбинная установка ГТЭ-25 с котлом-утилизатором КГТ-35-3,9-440 производительностью 35 Гкал/ч (2008 год).

Установка электродвигателя Parat IЕН мощностью 10 МВт ст.№1 (2020 год).

При эксплуатации объекта осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, отведение производственных сточных вод в окружающую среду, обращение с отходами производства

продукция, установленная мощность, характер воздействия на компоненты природной среды)

находящегося

231300, г.Лида, ул.Советская,75

(место нахождения эксплуатируемого заявителем объекта)

В соответствии с заявлением на получение комплексного природоохранного разрешения

Филиал «Лидские тепловые сети» РУП «Гродноэнерго»

(наименование заявителя)

планирует осуществлять деятельность на основании данного разрешения до 2031 года.

Основные мероприятия по обеспечению экологической безопасности:

Рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех этапах производственной деятельности, разработка и внедрение ресурсосберегающих мероприятий и технологий.

(принятые и планируемые меры и мероприятия по охране окружающей среды,

Проведение локального мониторинга, объектами наблюдения которого являются: выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и подземные воды в районе расположения выявленных или потенциальных источников их загрязнения

рациональному (устойчивому) использованию природных ресурсов, сокращению

Снос шламоотвала Лидской ТЭЦ в д. Малейковщина.

Предложения и замечания по заявлению на получение

Филиалом «Лидские тепловые сети»
РУП «Гродноэнерго»

(наименование заявителя)

комплексного природоохранного разрешения представляются в электронной форме в территориальный орган Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды по адресу:

Гродненский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды,

(наименование, электронный адрес, почтовый адрес)

230023, г. Гродно, ул. Советская, 23, oblkomprios@ohranaprirody.gov.by

Срок проведения общественных обсуждений названного заявления: 21.09.2026 – 01.10.2026